公司代码:600256 公司简称:广汇能源

广汇能源股份有限公司

2016 年度报告摘要

一、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,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上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、准确、完整,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.未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	康敬成	因工作原因	王建军

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.经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经大华会计师事务所(特殊普通合伙)审计,2016年度归属于上市公司股东的净利润205,598,786.81元,减提取盈余公积金13,461,003.48元,加年初未分配利润4,093,062,109.99元后,2016年可供分配利润4,285,199,893.32元。按2016年末总股本5,221,424,684股计算,每股可分配利润0.82元。

2016 年,全球经济延续低迷态势,能源行业经历了从年初的历史低位到年末逐步企稳回升的态势,公司经营业绩在2016年一至四季度环比均呈现上升趋势。公司一向重视对投资者的回报,根据2016年末实际情况,公司对今后的生产经营与发展充满信心,在保证公司正常生产经营及在建项目资金需求的基础上,拟对公司2016年度利润分配如下:

2016年度公司实现归属于上市公司股东的净利润205,598,786.81元,基本每股收益0.0394元,可供股东分配的利润4,285,199,893.32元,以2016年12月31日总股本5,221,424,684股为基数,向全体股东每10股派发现金红利0.3元(税前),共分配现金红利156,642,740.52元。

本次分配共计分配利润156,642,740.52元,未分配利润4,128,557,152.80元结转以后年度分配。

二、报告期主要业务或产品简介

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	倪娟	祁娟
电话	(0991)2365211	(0991)3759961
传真	(0991)8637008	(0991)8637008
电子信箱	nijuan@xjgjjt.com	zqb600256@126.com

2.主要业务

广汇能源股份有限公司(简称“广汇能源”,股票代码“600256”)始创于1994年,原名称为新疆广汇实业股份有限公司,2000年5月在上海证券交易所成功挂牌上市。2002年开始进行产业结构调整,2012年成功转型为专业化的能源开发上市公司,同年6月5日正式更名为广汇能源股份有限公司。

自上市以来,公司立足于新疆本土及中亚,面向全球,获取丰富的天然气、煤炭和石油资源,确立了以能源产业为经营中心、资源获取与转换为方向的产业发展格局,矢志实业、资本两个市场,不断在国内能源领域开创先河,且荣获“五个第一”的殊荣。目前,公司已形成以煤炭、LNG、醇醚、煤焦油、石油为核心产品,以能源物流为支撑的天然气液化、煤炭开采、煤化工转换、油气勘探开发四大业务板块,是国内唯一一家同时拥有煤、气、油三种资源的民营企业。

在国家“一带一路”战略布局指引下,公司今后一个时期的战略发展方向是,致力于能源开发全产业链经营模式,稳定发展中亚市场,积极开拓北美市场,重点做好“四个三工程”。

3. 行业情况及经营情况

3.1 天然气业务

天然气是一种优质、高效、清洁的低碳能源,可与核能及可再生能源等其他低排放能源形成良性互补,是能源供应清洁化的最现实选择。随着我国加快推动能源生产和消费革命,新型城镇化进程不断提速和油气体制改革有力推进,天然气产业正迎来新的发展机遇。2016 年,全球天然气市场供需均保持增长态势,传统天然气生产国保持高效产出供应,亚太地区引领需求增长,需求增长和供应增长基本持平。据卓创资讯统计,2016 年,世界天然气可采储量预计为 186.8 万亿立方米,全球天然气产量为 3.61 万亿立方米。2016年我国天然气产量1371亿立方米,比上年增长1.5%,进口天然气量 757.79 亿立方米,较上年增长 22.03%。

2016年12月24日,国家发改委发布《石油天然气发展“十三五”规划》,预计中国“十三五”时期石油在一次能源消费中的占比保持基本稳定,同时,以提高天然气在一次能源消费结构中的比重为发展目标,大力发展天然气产业。(1)储量目标:常规天然气——“十三五”期间新增探明地质储量3万亿立方米,到2020年累计探明地质储量16万亿立方米;页岩气——“十三五”期间新增探明地质储量1万亿立方米,到2020年累计探明地质储量超过15万亿立方米;煤层气——“十三五”期间新增探明地质储量4200 亿立方米,到2020 年累计探明地质储量超过1 万亿立方米。(2)供应能力:2020 年国内天然气综合保供能力达到3600 亿立方米以上。(3)基础设施:“十三五”期间,新建天然气主干及配套管道4 万公里,2020年总里程达到10.4 万公里,干线输气能力超过4000 亿立方米/年;地下储气库累计形成工作气量148 亿立方米。

根据全国天然气资源流向和各消费区域市场实际需求,结合港口规划统筹优化沿海LNG 接收站布局。在天然气需求量大、应急调峰能力要求高的环渤海、长三角、东南沿海地区,优先扩大已建LNG接收站转接力,适度新建LNG 接收站。“十三五”要抓好大气污染治理重点地区等气化工程、天然气发电及分布式能源工程、交通领域气化工程、节约替代工程等四大利用工程,天然气占一次能源消费比重力争提高到10%左右。以中国的煤改气政策为例,“十三五”期间中国在重要沿海地区通过煤改气新增450亿立方米的天然气消费,并暂停了超过100座已经被批准或在建的燃煤电厂。去年6月,中国政府制订了天然气在能源结构中所占比重的目标,将其从2015年的5%提升至2030年的15%。从2015到2030这15年间,全球天然气需求量将以每年2%的速度增长,LNG的需求量将以4%-5%的速度增长,两倍于天然气的增速,以满足需求增长。

3.2 煤炭业务

煤炭是我国的基础能源和重要原料。煤炭工业是关系国家经济命脉和能源安全的重要基础产业。在我国一次能源结构中,煤炭将长期是主体能源。“十三五”时期是全面建成小康社会的决胜阶段,也是煤炭工业加快转型发展,实现由大到强历史跨越的重要机遇期。国家发改委与国家能源局发布的《煤炭工业发展“十三五”规划》指出:煤炭的主体能源地位不会变化。我国仍处于工业化、城镇化加快发展的历史阶段,能源需求总量仍有增长空间。立足国内是我国能源战略的出发点,必须将国内供应作为保障能源安全的主渠道,牢牢掌握能源安全主动权。煤炭占我国化石能源资源的90%以上,是稳定、经济、自主保障程度最高的能源。煤炭在一次能源消费中的比重将逐步降低,但在相当长时期内,主体能源地位不会变化。

到2020年,煤炭开发要实现布局科学合理,供需基本平衡,大型煤炭基地、大型骨干企业集团、大型现代化煤矿主体地位更加突出,生产效率和企业效益明显提高,安全生产形势根本好转,安全绿色开发和清洁高效利用水平显著提升,以大型煤炭基地为重点,统筹资源禀赋、开发强度、市场区位、环境容量、输送通道等因素,优化煤炭生产布局。加快大型煤炭基地以外的煤矿关闭退出,降低鲁西、冀中、河南、两淮大型煤炭基地生产规模,控制蒙东(东北)、晋北、晋中、晋东、云贵、宁东大型煤炭基地生产规模,有序推进陕北、神东、黄陇、新疆大型煤炭基地建设。按照减量置换原则,严格控制煤炭新增规模。东部地区原则上不再新建煤矿,内蒙古、陕西、新疆为重点建设省(区),新开工规模约占全国的80%。2016年,全国原煤产量34.1亿吨,同比下降9.0%,受国内煤炭供应阶段性偏紧影响,煤炭进口量明显回升,同比增加25.2%。

《能源发展战略行动计划(2014-2020年)》明确:到2020年,国内一次能源消费总量控制在48亿吨标准煤左右,煤炭消费比重控制在62%以内,仍是我国的主体能源。目前,全国已形成“九纵六横”的煤炭物流通道网络,为“北煤南运、西煤东运”的煤炭运输夯实了物流基础,确保煤炭供需整体趋稳。2017年,供给侧结构性改革聚焦“十三五”能源规划,“绿色开采、清洁利用”将成为能源发展新常态,政策指引要科学运用市场化、法治化手段化解煤炭产能过剩矛盾,大力发展煤炭洗选加工,提升商品煤质量,持续推进煤炭绿色高效开发利用。预计后期很长一段时间,煤炭行业供求关系将呈现出整体均衡略宽松势态,价格将围绕合同煤价动态波动,基本建成集约、安全、高效、绿色的现代煤炭工业体系。

3.3煤化工业务

煤炭是我国的主体能源和重要原料,煤炭深加工是指以煤为主要原料,生产多种清洁燃料和基础化工原料的煤炭加工转化产业。适度发展煤化工产业,既是国家能源战略技术储备和产能储备的需要,也是推进煤炭清洁高效利用和保障国家能源安全的重要举措。煤化工行业分为传统煤化工和新型煤化工,传统煤化工主要指煤制焦炭、电石、合成氨等;新型煤化工则指生产洁净能源和可替代石油化工的产品为导向的产业,主要包括甲醇、二甲醚、乙烯原料等产品,与能源、化工技术结合,可形成煤炭——能源化工一体化的新兴产业。甲醇作为新型煤化工代表,2016年全球市场整体呈现震荡上行态势,受制于我国一次能源“富煤贫油少气”的特点,我国甲醇主要以煤炭作为原材料生产,国外更多的是以天然气为原料,从而使得甲醇价格受国内外能源价格联动影响。今年甲醇的价格走势基本可分为三个阶段:第一是下跌触底,恢复性上涨;第二是箱体震荡走势;第三是借势起飞,牛气冲天,市场呈现“V”型走势,各地陆续突破 2000 元/吨关口,部分地区最高可触及 3000 元/吨上方。截至2016年年底,全国甲醇总产能约7695万吨,产能利用率达58.80%以上。2016年全国甲醇累计产量在4270万吨,同比增长18.4%。

国家发改委与国家能源局联合印发《煤炭深加工产业示范“十三五”规划》,提出以国家能源战略技术储备和产能储备为重点、在水资源有保障、生态环境可承受的地区、对未来煤化工业务发展提出注重技术升级、控制产能有序发展、注重环保、“量水而行”,执行最严格的环境保护标准。重点在“十三五”期间开展煤制油、煤制天然气、低阶煤分质利用、煤制化学品、煤炭和石油综合利用等5类模式以及通用技术装备的升级示范,其中:

煤制油方面,提高石油自给保障能力,生产低硫、低烯烃、低芳烃的超清洁油品,提供国五及以上标准油品。

煤制天然气方面,协同保障进口管道天然气的供应安全,解决富煤地区能源长距离外送问题,为大气污染防治提供清洁燃气,替代散煤、劣质煤、石油焦等燃料。

低阶煤分质利用方面,对成煤时期晚、挥发份含量高、反应活性高的煤进行分质利用,通过油品、天然气、化学品和电力的联产,实现煤炭使用价值和经济价值的最大化。

煤制化学品方面,生产烯烃、芳烃、含氧化合物等基础化工原料及化学品,弥补石化原料不足,降低石化产品成本,形成与传统石化产业互为补充、有序竞争的市场格局,促进有机化工及精细化工等产业健康发展。

煤炭和石油综合利用方面,采用先进煤化工技术改造炼油过程,统筹优化煤炭和石油资源的加工利用,更高效率、高收率、低成本地生产优质油品。

通用技术装备方面,主要开展煤炭深加工产业衍接的相关技术、装备研发工作。

规划中提出到2020 年预期性的产能目标是煤制油1300 万吨(“十二五”末为254 万吨),新增产能约1000 万吨,为“十二五”期间的4 倍,煤制天然气170 亿立方米(“十二五”末18.8 亿立方米),新增产能150 亿立方米,为“十二五”期间的7倍,低阶煤分质利用1500 万吨/年,从产能目标来看,“十三五”期间煤化工投资较“十二五”期间将有显著增长。预计到2020年形成技术路线完整、产品种类齐全的煤炭深加工产业体系,将煤化工产业培育成为我国现代能源体系的重要组成部分。

三、会计数据和财务指标摘要

1.主要会计数据

单位:元 币种:人民币

主要会计数据	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
总资产	43,332,669,907.93	40,870,858,648.45	6.02	37,636,264,252.20
营业收入	4,194,346,373.18	4,825,244,472.35	-13.07	6,717,268,835.95
归属于上市公司股东的净利润	205,598,786.81	248,387,955.94	-17.23	1,638,038,642.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	12,246,285.78	15,590,646.02	-21.45	824,188,736.07
归属于上市公司股东的净资产	11,132,627,440.27	10,875,922,370.48	2.36	10,801,321,842.49
经营活动产生的现金流量净额	1,375,112,286.84	690,363,484.92	99.19	543,865,972.59
主要财务指标	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)	2014年
基本每股收益(元/股)	0.0394	0.0476	-17.23	0.3137
稀释每股收益(元/股)	0.0394	0.0476	-17.23	0.3137
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0023	0.0030	-23.33	0.1578
加权平均净资产收益率(%)	1.86	2.30	减少0.44个百分点	16.38
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.11	0.14	减少0.03个百分点	8.24

2. 2016年分季度主要财务数据

	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	980,371,198.40	857,606,985.56	1,030,474,086.77	1,325,894,102.45
归属于上市公司股东的净利润	26,881,392.14	40,917,081.64	96,717,816.49	41,082,496.54
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-23,236,353.42	-39,011,310.50	-1,316,386.11	75,810,335.81
经营活动产生的现金流量净额	241,452,531.27	481,078,552.40	478,922,889.88	173,658,313.29

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

四、股本及股东情况

1. 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况表

股东名称(全称)	191,723
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	
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)	
前十名股东持股情况	

股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		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	0	2,199,421,812	42.12	0	质押质押	1,698,200,433	境内非国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	108,318,481	2.07	0	未知未知		国有法人 境内非国有法人 国有法人
君康人寿保险股份有限公司-万能保险产品	-57,683,937	72,692,940	1.39	0	未知未知未知		境内非国有法人 境内非国有法人 境内非国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	72,023,200	1.38	0	未知未知未知		国有法人 境内非国有法人 国有法人
新疆投资发展(集团)有限责任公司	0	51,750,000	0.99	0	未知未知未知		国有法人 国有法人
新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司(宏广定向管理计划)	0	48,700,521	0.93	0	未知未知未知		其他其他
华龙证券-浦发银行-华龙证券金智汇31号集合资产管理计划	0	45,344,144	0.87	0	未知未知未知		其他其他
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
大成基金-农业银行-大成中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
广发基金-农业银行-广发中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
南方基金-农业银行-南方中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
工银瑞信基金-农业银行-工银瑞信中证金融资产管理计划	0	35,884,700	0.69	0	未知未知未知		其他其他
北京凡山投资有限责任公司	0	28,707,760	0.55	0	未知未知未知		其他其他
中国工商银行股份有限公司-诺安灵活配置混合型证券投资基金	27,898,943	27,898,943	0.53	0	未知未知未知		其他其他

上述股东关联关系或一致行动的说明

1. 2012年10月13日,公司控股股东广汇集团发起第一期“宏广定向资产管理计划”,以一致行动人名义与广汇集团共同通过上海证券交易所集中竞价交易系统增持公司股份。截至2016年12月31日,宏广计划帐户持股总数48,700,521股,占公司总股本的0.93%。

广汇集团与宏广定向资产管理计划属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

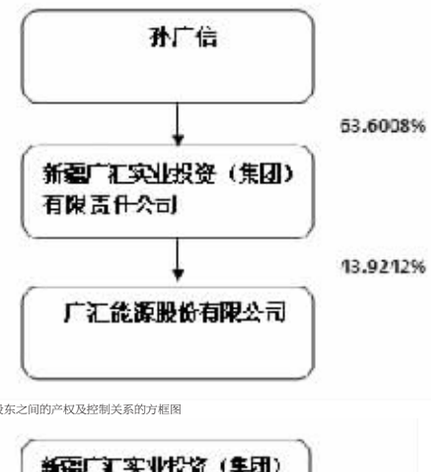
2. 2015年8月6日至2015年12月21日期间,公司控股股东广汇集团采用华龙证券金智汇31号集合资产管理计划,通过上海证券交易所交易系统增持公司股份。截至2017年3月31日,华龙证券金智汇31号集合资产管理计划帐户持股总数45,344,144股,占公司总股本的0.87%。

广汇集团与华龙证券金智汇31号集合资产管理计划属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

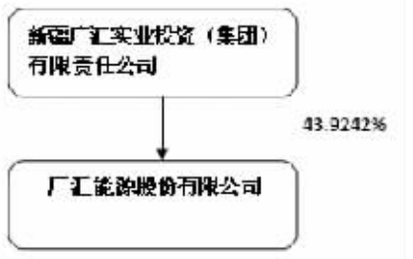
3. 未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明 无

2.公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3.公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



五、经营情况讨论与分析

1. 经营情况讨论与分析

2016 年,全球经济延续低迷态势,国际原油价格触底反弹继而宽幅震荡,供需矛盾依旧凸显。面对错综复杂的宏观经济环境,国内政府继续加大供给侧结构性改革力度,深入推进“三去一降一补”五大任务。2016年经济运行数据显示,我国GDP达到74.4万亿元,增速6.7%,国民经济运行整体缓中趋稳。公司上下齐心协力,积极适应国内经济增长新常态,以开展“低成本发展年”活动为契机,以清洁能源发展战略为引领,紧抓结构优化、市场开拓和成本管控,实现了较为平稳的发展。

1.1 哈密新能源公司全面推进技改创新,首次实现年度达标超产。

2016年,哈密新能源公司坚持以创新总揽全局,以工作高标准和创新驱动为抓手,在做好增产增收和降本增效的基础上,持续进行装置技改和检修工作,深入“四抓一提高”(即:抓制度梳理完善,强化基础管理;抓人员素质提高,强化基层管理;抓计划执行落实,强化过程管理;抓内部运行管理,节流降耗增效;提高对标找差距,精益管理出效益),大胆创新,攻克技改难题,实施了13项大型技术改造项目。其中,研发配比煤矸石掺烧13.09万吨,节约成本约6752万元;《鲁奇炉煤制气协同资源化处理生化污泥技术评估》项目顺利通过新疆维吾尔自治区环保厅组织的专家评审,产生效益约6250万元,填补了煤化工生化污泥资源化、无害化、减量化处置的空白。

与此同时,工厂开展大修检,全面检查装置状况,消除设备隐患,保持高位运行,单月产品产量数据不断刷新历史数据。技改后甲醇日产能力增幅约28%,LNG日产能力增幅约47%,副产品日产能力增幅约18%。环保排放常态化和成本降低增效双创新,工厂首次实现了年度达标超产。

产品名称	2016年		2015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	107.67	108.73	71.50	70.80	50.59	53.57
LNG	46.46	46.11	27.02	26.82	71.95	71.92
副产品	32.86	33.73	29.28	29.35	12.23	14.92
总计	186.99	188.57	127.80	126.97	46.31	48.52

1.2 天然气板块积极适应市场变化,完善全产业链发展模式。

2016年,我国天然气受价格下调、经济性增加及国家政策支持的综合影响,消费增速重拾升势。天然气板块围绕“开拓终端,理顺机制,激励创新,低成本发展”的总体要求,坚持“四转变、一革新”的方针,利用自身LNG全产业链竞争模式及可控的液化成本优势,积极适应市场变化,调整营销策略,争运力,抢市场,保利润,产、运、销有序推进。产业布局已从西北延伸至华东,从陆基LNG的生产、运输到终端市场,直至沿海码头的海外天然气贸易,产业链条贯通了全国东西部市场及海运能源通道。

报告期内,疆内全部实现加气微信支付功能。公司共完成加注站立项8座,结转2015年在建184座,新开工建设27座,新投入运营站点12座,全年完成接驳6.9万户,累计民用接驳供应居民户数35.8万户。

分类	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)
产量(万方):	108,920.58	73,204.80	48.79
1.吉木乃工厂	43,870.55	35,372.38	24.02
2.哈密新能源工厂	65,050.03	37,832.42	71.94
销量(万方):	122,652.42	98,809.19	24.13
其中:1.自产	108,038.71	72,660.97	48.69
2.外购	14,613.71	26,148.22	-44.11

1.3煤炭板块整合优化资源,积极开拓外部市场。

2016年,国内煤炭行业供给侧改革不断深入,去产能力度加大,煤炭供需矛盾明显。矿业公司面对销售区域萎缩,重点客户竞价激烈,禄毛湖周边兰炭厂大面积停产等不利因素,积极整合资源,强化管理,提高效率,在保障新能源公司生产用煤的同时,积极开拓外部市场,实现产、运、销一体化。公司紧抓年中煤炭价格回暖机遇,从“疆煤东运、疆煤入渝”到煤化工基地的供应,均充分发挥出公司优质、稀缺的煤炭资源储备竞争优势,保持了稳定生产,达成既定生产目标。

分类	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)
煤炭生产量(万吨)	766.07	747.26	2.52
煤炭销售量(万吨)	255.32	517.01	-50.62
其中:铁销	145.49	323.11	-54.97
地销	109.83	193.90	-43.36

1.4化工销售公司拓展市场稳定客户,实现全产全销。

全年坚持以“拓展销售市场,稳定合作客户,降低运输成本,力争全产全销”为工作指导思想,及时掌握化工产品销售市场和物流动态,紧盯产品价格变化,采取灵活多变的销售策略,扎实推进销售工作。全年销售各类产品共计142.46万吨。

1.5加强投建及在建项目前期管理,根据政策和市场变化适时调整建设节奏。

在当前宏观市场形势下,公司对拟建及在建项目以加强前期手续办理和基础管理为主,科学合理地规划项目所需资金,适时调整各项目建设进度。

1.5.1江苏南通港吕四港区LNG分销转运站项目

报告期内,该项目前期立项、施工许可、交工验收等相关手续已办理完毕。与华电清洁能源公司签订容量租赁协议;与华电江苏公司、华电清洁能源公司签订了启通天然气管线项目合同;与中石油西气东输管线公司签订“天然气代输协议”。目前,项目已取得港口经营许可证,整体进入试运营阶段。

1.5.2哈密1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,该项目筹备、建设期手续已全部办结。项目工艺研发、辅助工程建设及试生产筹备工作有序推进。完成2014版工艺包和关键设备的优化和固化工作,形成完整的工艺包定稿存档;完成污水处理项目生化段、深度段土建、安装工程;完成预处理段、粉氨回收,土建、安装施工;完成污水处理装置外围公用工程等其他配套改造项目。

项目公司与山东汇东新能源有限公司、重庆三峡油漆股份有限公司经过友好协商,签订了《120万吨/年粗芳烃加氢项目投资合作协议》,三方采用股权合作方式,设立新疆信汇峡清洁能源有限公司,目前已完成工商登记注册,项目前期各项工作有序推进。公司拥有新疆哈密伊吾县淖毛湖地区稀缺独特的高含油、富气煤炭资源,清洁炼化已在工业园区投资建设1000万吨/年煤炭分级提质综合利用项目,其中第一阶段煤干馏装置已完成建设,计划2017年煤干馏装置投入生产,达产后有丰富的煤焦油、荒煤气及兰炭资源,同时清洁炼化在工业园区有可供新项目依托的完善公用工程;山东汇东现有2套国定床煤焦油深加工装置,运行稳定,在煤焦油深加工项目运营方面积累了丰富的经验与技术;渝三峡在深圳证券交易所挂牌上市,具备丰富的投资运营管理经验。三方成立合资公司后,通过资源整合、优势互补,充分发挥合作各方的资源、技术、资本及地缘优势,采用股权合作方式设立有限责任公司,可以最大限度地提高现有资源利用效率。

1.5.3新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

截止报告日,红淖铁路项目所有前期手续均已办理完毕。项目施工按计划稳步推进,土建工程全线已基本完成;铺梁工程全线已经通过工程车(内燃)通车实验,最高时速可达80公里/小时;四电工程完成电力10KV贯通线主体设备安装;外电源工程已全部完成。与此同时,开展了项目主体完工部分的养护、联调联试和试运营前期的准备工作。

1.5.4哈萨克斯坦甫桑油气开发项目

广汇石油自2009年11月进入甫桑油气区块,拥有甫桑区块52%的权益。该区块位于哈萨克斯坦国东哈州,紧邻新疆吉木乃县,合同区面积8326 km2,勘探期至2018年7月。

● 油气生产概况:

目前区块仍主要处于勘探评价和稠油试采阶段,天然气投入正常生产并已产生稳定现金流,自2013年6月19日,主块天然气顺利投产并从哈国甫桑输送至新疆吉木乃LNG工厂,目前现场天然气生产井19口,2016年全年生产和输送天然气4.66亿方。

● 主要勘探评价成果:

二叠系稠油评价工作取得进展,新井ΠS-305井完钻并试产油,测试生产见到较好的原油;老井ΠS-304井试采,稳定10吨/日,显示出该油气区块二叠系稠油具备较大的勘探开发潜质。

● 储量概况:

2016年,公司收购哈萨克斯坦共和国投资和发展部地质和矿产资源利用委员会发来的No.1563-15-Ⅱ号备忘录,核定确认石油、天然气已探明原始地质储量和可开采储量的类型及数量如下:石油C1+C2级地质储量258,667千吨,可采储量38,801千吨;溶解气C1+C2级地质储量9,777百万立方米,可采储量1,468百万立方米;天然气C1+C2级地质储量6,360百万立方米。(详见公司2017-012号公告)

1.5.5宏汇煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,工程建设部分已全部完成。单体及各系统完成联动试车;储运系统完成负荷试车,具备试生产条件;干馏系统完成冷态带料试车,具备热负荷试车条件;煤气净化系统完成复核试车,具备带煤气负荷试车条件;煤气、天然气场外管线全线投运,110KV总降变电所及10KV开关站已全部正式送电。项目整体进入试运营前期准备阶段。

1.5.6硫化工项目

报告期内,该项目以哈密煤化工工厂管道供应的甲醇、尾气硫化氢为原料,采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产二甲基二硫(DMSO)联产二甲基亚砜(DMDS)。DMSO被称为“万能溶媒”在医疗上具有伤口愈合疗效,对肌体具有很强的渗透能力等;DMDS被称为农药和染料的中间体,主要用于化工产品原料用两。项目采用DMDS联产DMSO生产装置,硫化氢利用率高,成本低,出产精细有机硫化工产品,广泛供应于石油、化工、医药、电子、合成纤维、塑料、印染等行业,市场前景好,具有较强的产品竞争能力。该项目实现年初设计,年中开工,年末竣工的投建进度,目前已具备试生产条件。

1.5.7中化核心关键技术开发项目

报告期内,该项目加速推进关键工艺及核心设备的深层次优化工作,启动试验装置建设的前期准备工作。目前,已申请专利51件,其中发明专利24件,实用新型专利27件,专利内容涉及半焦冷却系统、荒煤气净化装置、煤热解系统、煤气除尘、高温密封、燃烧系统、料仓清堵装置及料仓等多项核心设备和工艺技术的研发创新。

1.5.8新疆广汇准东粤水斯特40亿方/年煤制天然气项目

煤制气项目:该项目前期所需的《水资源论证报告》、《水土保持方案》、《节能评估报告》、《建设用地预审意见》及《规划选址论证》等20项报告均已取得国家及自治区环保厅组织的专家评审,产生效益约6250万元,填补了煤化工生化污泥资源化、无害化、减量化处置的空白。

报告期内,该项目完成冷态带料试车,在中开工,年末竣工的投建进度,目前已具备试生产条件。

1.5.9哈密1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,该项目筹备、建设期手续已全部办结。项目工艺研发、辅助工程建设及试生产筹备工作有序推进。完成2014版工艺包和关键设备的优化和固化工作,形成完整的工艺包定稿存档;完成污水处理项目生化段、深度段土建、安装工程;完成预处理段、粉氨回收,土建、安装施工;完成污水处理装置外围公用工程等其他配套改造项目。

项目公司与山东汇东新能源有限公司、重庆三峡油漆股份有限公司经过友好协商,签订了《120万吨/年粗芳烃加氢项目投资合作协议》,三方采用股权合作方式,设立新疆信汇峡清洁能源有限公司,目前已完成工商登记注册,项目前期各项工作有序推进。公司拥有新疆哈密伊吾县淖毛湖地区稀缺独特的高含油、富气煤炭资源,清洁炼化已在工业园区投资建设1000万吨/年煤炭分级提质综合利用项目,其中第一阶段煤干馏装置已完成建设,计划2017年煤干馏装置投入生产,达产后有丰富的煤焦油、荒煤气及兰炭资源,同时清洁炼化在工业园区有可供新项目依托的完善公用工程;山东汇东现有2套国定床煤焦油深加工装置,运行稳定,在煤焦油深加工项目运营方面积累了丰富的经验与技术;渝三峡在深圳证券交易所挂牌上市,具备丰富的投资运营管理经验。三方成立合资公司后,通过资源整合、优势互补,充分发挥合作各方的资源、技术、资本及地缘优势,采用股权合作方式设立有限责任公司,可以最大限度地提高现有资源利用效率。

1.5.3新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

截止报告日,红淖铁路项目所有前期手续均已办理完毕。项目施工按计划稳步推进,土建工程全线已基本完成;铺梁工程全线已经通过工程车(内燃)通车实验,最高时速可达80公里/小时;四电工程完成电力10KV贯通线主体设备安装;外电源工程已全部完成。与此同时,开展了项目主体完工部分的养护、联调联试和试运营前期的准备工作。

1.5.4哈萨克斯坦甫桑油气开发项目

广汇石油自2009年11月进入甫桑油气区块,拥有甫桑区块52%的权益。该区块位于哈萨克斯坦国东哈州,紧邻新疆吉木乃县,合同区面积8326 km2,勘探期至2018年7月。

● 油气生产概况:

目前区块仍主要处于勘探评价和稠油试采阶段,天然气投入正常生产并已产生稳定现金流,自2013年6月19日,主块天然气顺利投产并从哈国甫桑输送至新疆吉木乃LNG工厂,目前现场天然气生产井19口,2016年全年生产和输送天然气4.66亿方。

● 主要勘探评价成果:

二叠系稠油评价工作取得进展,新井ΠS-305井完钻并试产油,测试生产见到较好的原油;老井ΠS-304井试采,稳定10吨/日,显示出该油气区块二叠系稠油具备较大的勘探开发潜质。

● 储量概况:

2016年,公司收购哈萨克斯坦共和国投资和发展部地质和矿产资源利用委员会发来的No.1563-15-Ⅱ号备忘录,核定确认石油、天然气已探明原始地质储量和可开采储量的类型及数量如下:石油C1+C2级地质储量258,667千吨,可采储量38,801千吨;溶解气C1+C2级地质储量9,777百万立方米,可采储量1,468百万立方米;天然气C1+C2级地质储量6,360百万立方米。(详见公司2017-012号公告)

1.5.5宏汇煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,工程建设部分已全部完成。单体及各系统完成联动试车;储运系统完成负荷试车,具备试生产条件;干馏系统完成冷态带料试车,具备热负荷试车条件;煤气净化系统完成复核试车,具备带煤气负荷试车条件;煤气、天然气场外管线全线投运,110KV总降变电所及10KV开关站已全部正式送电。项目整体进入试运营前期准备阶段。

1.5.6硫化工项目

报告期内,该项目以哈密煤化工工厂管道供应的甲醇、尾气硫化氢为原料,采用国内首创的甲硫醇硫化法精细生产二甲基二硫(DMSO)联产二甲基亚砜(DMDS)。DMSO被称为“万能溶媒”在医疗上具有伤口愈合疗效,对肌体具有很强的渗透能力等;DMDS被称为农药和染料的中间体,主要用于化工产品原料用两。项目采用DMDS联产DMSO生产装置,硫化氢利用率高,成本低,出产精细有机硫化工产品,广泛供应于石油、化工、医药、电子、合成纤维、塑料、印染等行业,市场前景好,具有较强的产品竞争能力。该项目实现年初设计,年中开工,年末竣工的投建进度,目前已具备试生产条件。

1.5.7中化核心关键技术开发项目

报告期内,该项目加速推进关键工艺及核心设备的深层次优化工作,启动试验装置建设的前期准备工作。目前,已申请专利51件,其中发明专利24件,实用新型专利27件,专利内容涉及半焦冷却系统、荒煤气净化装置、煤热解系统、煤气除尘、高温密封、燃烧系统、料仓清堵装置及料仓等多项核心设备和工艺技术的研发创新。

1.5.8新疆广汇准东粤水斯特40亿方/年煤制天然气项目

煤制气项目:该项目前期所需的《水资源论证报告》、《水土保持方案》、《节能评估报告》、《建设用地预审意见》及《规划选址论证》等20项报告均已取得国家及自治区环保厅组织的专家评审,产生效益约6250万元,填补了煤化工生化污泥资源化、无害化、减量化处置的空白。

报告期内,该项目完成冷态带料试车,在中开工,年末竣工的投建进度,目前已具备试生产条件。

1.5.9哈密1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,该项目筹备、建设期手续已全部办结。项目工艺研发、辅助工程建设及试生产筹备工作有