广汇能源股份有限公司

公司代码:600256　　公司简称:广汇能源

2015 年度报告摘要

一、重要提示

1.1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网站上仔细阅读年度报告全文。

1.2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。

1.3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	工作原因	陆伟
独立董事	张伟民	出差	胡本源

1.4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。

1.5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	杨雪清
电话	0991 2365211	0991 3759961
传真	0991 8637008	0991 8637008
电子信箱	nijuan@xjghjt.com	zqb600256@126.com

1.6　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

公司一向重视对投资者的回报,致力于平衡投资者短期利益和长期收益,并兼顾投资者的合理回报和公司的持续发展,2012-2014年度连续三年累计现金分红总额已达775,650,468.60元,满足公司章程以及《广汇能源股份有限公司未来三年(2014-2016年)股东回报计划》中约定:“公司连续三年以现金方式累计向普通股股东分配的利润不少于最近三年实现的年均可供普通股股东分配利润的30%。”

鉴于2015年能源行业整体下滑态势,公司业绩同比亦有较大幅度减少,为保证公司正常生产经营及在建项目建设资金需求,建议2015年度不做利润分配,不进行送转股及现金分红安排。

二、报告期主要业务或产品简介

2.1 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丰富的石油、天然气和煤炭资源,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。相继进入液化天然气、煤化工和煤炭开发、石油天然气勘探开发领域,成功转型为以能源物流为支撑,LNG、煤炭、煤化工三大业务板块的专业化能源开发上市公司,成为国内同时具有煤、油、气三种资源的民营企业。

公司在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,在国家“一带一路”战略布局中稳定发展中亚市场,积极开拓北美市场,重点做好“四个三”工程:开发三种资源(煤炭、天然气、石油);　打造三个基地(新疆煤炭清洁高效利用转化基地,中亚油气综合开发基地,北美油气综合开发基地);建设三个物流园区(江苏启东、甘肃酒嘉、宁夏中卫);打通三条物流通道(出疆物流通道(含铁路、公路)、中哈跨境管道、海运油气接收通道)。

2.2 行业情况及经营模式

2.2.1 天然气业务

天然气行业是我国国民经济的基础产业,是国家经济发展战略中的重点产业。相比传统化石燃料和其他新能源,天然气具有经济、环保和能源安全等方面优势。《中国能源行动计划2014-2020》报告中提出,“十三五”期间我国一次能源消费中天然气的比例将由2014年的不到6%提高到2020年的10%。但就目前现状来看,我国天然气消费占一次能源消费比重的5.6%,远低于世界平均水平和发达国家水平。当前,我国人均用气量仅为国际平均水平的29%,管道长度7万公里相当于美国的九分之一,调峰储气能力相当于年消费量的2%,低于世界平均10%的水平。随着国家对环境保护的日益重视,国内天然气行业的发展还有巨大的增长空间。《2016中国油气产业发展分析与展望报告蓝皮书》指出:“十三五”期间,中国天然气预计实现总规模在3750亿至4300亿立方米。其中常规天然气供应将保持平稳增长,据国家发改委预计,未来五年,全球天然气需求年均增长率将达到2.7%,其中,来自中国的需求将从2011年的1300亿立方米增至2730亿立方米,占据全球需求增量的1/4,这将使得中国成为排在美国和俄罗斯之后的全球第三大天然气消费国。

作为国内重要的陆基LNG生产供应商,广汇能源对所经营的LNG产品市场定位为:对“西气东输”的有效补充。公司目前已具备完整、配套的全产业链供应格局。上游资源获取及投资建设LNG工厂已经初见成效;中游通过自建公路,建成并使用中哈跨境天然气管线,控股修建红淖铁路,在甘肃瓜州、江苏启东、宁夏中卫投资建设物流中转基地对上游产品的运输起到有效支撑;下游通过大力开发民用、车用、工业用等天然气广泛应用领域,加大终端市场的收购、并购力度,并积极与国有企业就油(气)终端业务展开合作,有效扩大了终端市场规模。加之,江苏启东LNG外购销售项目可获得更多低价的进口LNG资源,将进一步拓展利润空间。公司LNG全产业链竞争模式及可控的液化成本优势,使天然气板块在能源寒冬,实现了平稳发展。公司将不断强化市场开发意识,创新市场开发理念,明确市场开发目标,进一步提高市场竞争力。

2.2.2 煤炭业务

2015年,我国经济发展进入“新常态”,经济增速放缓,经济结构调整持续推进,能源消费总量实施控制,环境保护要求不断提高,国际煤炭竞争不断加剧,我国煤炭工业发展面临的形势十分严峻。据国家统计局初步核算,2015年中国能源消费总量43亿吨标准煤,比上年增长0.9%。煤炭消费量下降3.7%,原油消费量增长5.6%,天然气消费量增长3.3%,电力消费量增长0.5%。煤炭消费量仍占能源消费总量的64%。《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。未来很长时间,煤炭仍将是我国的主体能源,在我国一次能源结构中,煤炭的主体地位将在一个相当长的时期内不会改变,后期目标是通过供给侧结构性改革,大幅提升煤炭清洁化水平,使其适应我国生态环境保护和大气污染治理的要求。

广汇煤炭储量丰富、煤质特殊,近年来相继在新疆哈密、富蕴地区获取了丰富的煤炭资源,进入了原煤开采和销售、煤化工生产及销售领域,“疆煤东运”产、供、销体系初步形成。公司煤炭的主要经营模式分为以下两种:(1)通过规模化开采,实现就地转化,提高煤炭附加值,为公司煤化工业务的发展提供了优质的原材料;(2)根据国家疆煤东运的战略安排,实现对外销售,向周边的电力、钢铁及兰炭厂等大宗用煤企业以及煤炭深加工产业客户提供原料。同时,为了搭好产销之间的桥梁,公司配套建设了红淖铁路、淖柳公路和柳沟物流园中转发运基地。地缘优势、产能规模、外调能力和配套服务体系,使公司煤炭板块在全行业基本陷入亏损的情况下,能够积极应对市场变化,保证内需外供。同时为顺应国家绿色能源的发展趋势,提高公司煤炭清洁、高效利用的水平,在今后一个时期,公司将以“绿色开采,清洁利用”为宗旨,继续推进煤炭分级提质清洁利用项目的建设与发展。

2.2.3 煤化工业务

煤化工行业分为传统煤化工和新型煤化工,传统煤化工主要是指煤制焦炭、电石、合成氨等历史悠久、技术成熟的子行业;新型煤化工则是指以煤替代能源为导向的产业,主要包括甲醇、二甲醚、煤制油、煤制烯烃、煤制天然气、煤制乙二醇等产品。2015年是“十二五”收官之年,面对严峻的环境治理现状,国家先后密集出台了一系列相关法规政策。2015年1月1日,随着新《环保法》正式实施以及一系列节能减排方案的推出,化工企业特别是煤化工企业的环保门槛更高,因此,未来煤化工生产必须依靠科技创新,加快节能环保技改的步伐。目前公司依托自身丰富的煤炭资源,坚持就地转化,重点发展高附加值的新型煤化工产业,其产品主要包括煤制甲醇、煤制天然气等。

2015年,在国内市场需求的推动下,精甲醇产业整体保持平稳较快增长。2015年中国甲醇产能在6976万吨,相对同期增长1.68%;产量约在3930万吨,增长6.92%;进口545万吨,增长25.81%,全年表观消费量4475万吨左右,较去年增长12%左右,但增速放缓。其中,甲醇制烯烃/芳烃已成长为中国甲醇第一大下游市场,年内消耗甲醇约1600万吨左右,甲醇燃料年内消耗甲醇约650万吨左右,以上两项需求的年增长率均在18%以上。

2015年,虽然国际原油价格出现断崖式下跌,导致甲醇价格处于历史低位,影响了哈密煤化工项目的短期经营效益。但广汇淖毛湖煤炭油气含量高,并采用了碎煤加压气化生产工艺,该套工艺主要生产甲醇、LNG及九种以上副产品,这种优良的组合效益远高于其他同类企业。成本及生产工艺优势促使哈密煤化工项目在低迷的市场环境下依然保持高负荷运行,随着产业投入加大、技术突破与规模积累,在可以预见的未来,开始迎来发展的加速期。

近年来,煤炭资源的合理开发、清洁利用等促使新型煤化工行业凸显出较大的潜在经济价值。随着煤化工行业技术水平提升和商业模式逐步走向成熟,未来新型煤化工产业发展前景广阔。广汇煤炭是国内最优质的煤炭分质转化利用化工用煤,煤质优势凸显,平均煤焦油收率达10%以上,转化效率很高。“十三五”期间重点投资发展方向:①国家鼓励的煤炭分级提质清洁利用项目将成为未来广汇煤化工产业发展的重点方向,依靠丰富的优质煤炭资源进一步改进和提升煤焦油加氢等煤化工工艺和技术,亦是未来公司利润贡献的增长点。②积极发展硫化工项目,利用副产物硫化氢和甲醇作原料生产二甲基亚砜、二甲基二硫等高附加值的精细硫化工产品。

三、会计数据和财务指标摘要

3.1主要会计数据

单位:元　币种:人民币

	2015年	2014年	本年比上年增减(%)	2013年
总资产	40,870,858,648.45	37,636,264,252.20	8.59	28,959,691,308.13
营业收入	4,825,244,472.35	6,717,268,835.95	-28.17	4,805,284,820.22
归属于上市公司股东的净利润	248,387,955.94	1,638,038,642.00	-84.84	751,080,073.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	15,590,646.02	824,188,736.07	-98.11	633,849,705.99
归属于上市公司股东的净资产	10,875,922,370.48	10,801,321,842.49	0.69	9,318,729,769.22
经营活动产生的现金流量净额	690,363,484.92	543,865,972.59	26.94	-233,468,922.99
期末总股本	5,221,424,684.00	5,221,424,684.00	0.00	5,221,424,684.00
基本每股收益(元/股)	0.0476	0.3137	-84.83	0.1430
稀释每股收益(元/股)	0.0476	0.3137	-84.83	0.1430
加权平均净资产收益率(%)	2.30	16.38	减少14.08个百分点	8.95
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.14	8.24	减少8.10个百分点	7.55

3.2 2015年分季度的主要财务指标

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	1,471,461,930.76	1,416,100,681.59	908,837,285.78	1,028,844,574.22
归属于上市公司股东的净利润	155,491,171.85	251,186,785.49	-64,542,031.04	-93,747,970.36
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	162,522,589.62	42,378,465.95	-63,756,998.65	-125,553,410.90
经营活动产生的现金流量净额	541,183,300.45	387,336,449.56	-265,036,938.96	26,880,673.87

四、股本及股东情况

4.1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

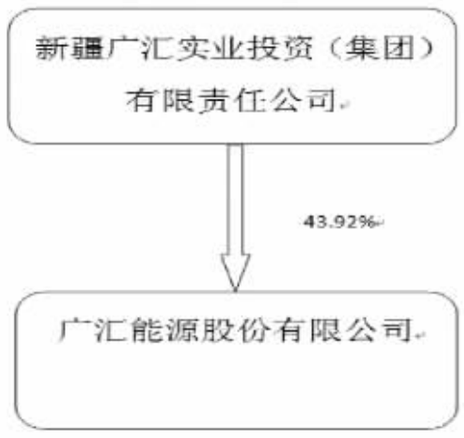
单位:股

截止报告期末普通股股东总数(户)	216,486
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	207,678
截止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

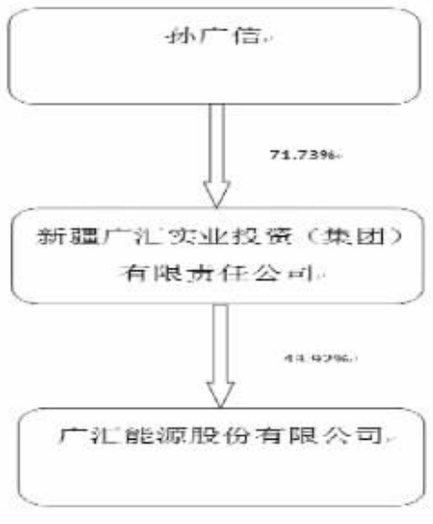
前10名股东持股情况

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	-158,047,406	2,199,421,812	42.12	0	质押	1,494,350,000	境内非国有法人
君康人寿保险股份有限公司-万能保险产品	130,376,877	130,376,877	2.50	0	未知		境内非国有法人
中国证券金融股份有限公司	108,258,481	108,318,481	2.07	0	未知		国有法人
中央汇金投资有限责任公司	72,023,200	72,023,200	1.38	0	未知		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		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		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	45,344,144	45,344,144	0.87	0	未知		其他
博时基金-农业银行-博时中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	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	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		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	35,884,700	35,884,700	0.69	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	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
华夏基金-农业银行-华夏中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
嘉实基金-农业银行-嘉实中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	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	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
易方达基金-农业银行-易方达中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
银华基金-农业银行-银华中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
中欧基金-农业银行-中欧中证金融资产管理计划	35,884,700	35,884,700	0.69	0	未知		其他
北京凤山投资有限责任公司	28,707,760	28,707,760	0.55	0	未知		其他
北京坤藤投资有限责任公司	26,913,525	26,913,525	0.52	0	未知		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2015年12月31日,宏广计划账户持股总数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.自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累计增持公司股份45,344,144股,占公司已发行总股份的0.87%,累计增持金额350,003,653.73元人民币。 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。						

4.2公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、管理层讨论与分析

5.1 管理层讨论与分析

2015年以来,全球经济复苏态势疲弱,国际原油价格断崖式下跌,全球石油行业在寒冬中煎熬。2015年经济运行数据显示:我国GDP增速为6.9%,创1990年以来的新低,工业生产增加值同比增速从2014年的8.3%下滑至6.1%,传统产业去产能、去库存、去杠杆给经济增长带来的压力日益凸显,经济结构转型和调整带来的阵痛明显。复杂的内外经济形势和行业形势,给公司生产运营和市场开发带来了严峻挑战。公司科学把握大势,变压力为动力,化挑战为机遇,深入实施“精益管理”,主要生产经营指标基本符合预期,实现了较为平稳的发展。

(一)新能源公司技改增效显著、装置运行平稳性逐步提升

2015年,新能源公司重点围绕技改和检修,下大力气攻克投产以来一直影响和制约产能提升的瓶颈问题,大胆进行技术改造,取得有效突破,提高了甲烷分离的能力和效率。9月份顺利完成竣工投产后的首次大修,为实现装置“安、稳、长、满、优”的运行目标奠定了良好基础。技改后日产甲醇能力比以前提高了17.86%,LNG日产能力增幅达到35.3%,每吨产品的原煤消耗降低了11.41%,甲醇、LNG及其他副产品的产量较上年同期均有不同程度的增长,但因2015年甲醇销售价格与2014年未相比跌幅50.4%,煤焦油价格跌幅超过50%以上,上述产品价格下跌因素影响收入共计约9.25亿元。

与此同时,新能源公司以安全环保为基础和前提,以技改创新为动力,以稳产高产为目标,围绕创新驱动和“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),高标准、严要求积极开展各项工作,筑牢安全环保底线思维,强化生产现场安全基础管理,实施厂区内多项环保升级项目,得到国家环保部相关专家的好评。

产品名称	2015年		2014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	71.50	70.80	68.49	64.19	4.39	10.30
LNG	27.02	26.82	21.39	21.36	26.32	25.56
副产品	29.28	29.35	28.81	26.25	1.63	11.81
总计	127.8	126.97	118.69	111.8	7.68	13.57

(二)天然气业务稳中求进,市场拓展取得新突破

2015年,天然气公司以“狠抓终端,拓展市场,稳定生产,保障运输”为指导思想,实现了发展模式从“天然气生产供应商”向“天然气运营贸易商”的转变。2015年3月,与英国BP石油公司合作实现公司首例LNG进口,实质性地打开了公司“大能源、大物流、大市场”战略部署中的海运能源通道,有力地向市场展示了公司能源产业链“亚欧海陆能源联运通道”雏形。持续加强市场拓展,收购了山东、陕西、甘肃、新疆等地部分终端加注站,并与中石油新疆销售有限公司、甘肃酒泉销售分公司就油(气)终端业务开展战略合作,进一步扩大了终端市场规模,有力地推动了天然气业务的发展。报告期内,共完成LNG加注站立项50座,结转2014年在建20座,完成站点收购11座,新开工建设10座,新投入运营站点30座,新增民用接驳供应居民户数6.5万户,累积民用接驳供应居民户数30.2万户。2015年天然气销售均价与2014年未相比降幅达到47.69%,影响收入约5.69亿元。

分类	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)
产量(万方):	73,204.80	91,465.97	-19.96
其中:1、鄯善工厂	-	22,390.91	-100.00
2、吉木乃工厂	35,372.38	39,129.06	-9.60
3、哈密新能源工厂	37,832.42	29,946.00	26.34
销量(万方):	98,809.19	105,220.13	-6.09
其中:1、自产	72,660.97	91,465.97	-20.56
2、外购	26,148.22	13,754.16	90.11

(三)煤炭板块加强成本管控,积极应对市场变化

2015年以来,煤炭产业经营环境持续恶化,国内煤炭价格继续延续4年的下降趋势,全行业基本陷入亏损状态,很多企业开始限产、停产,员工降薪或分流下岗。受油价影响,淖毛湖和瓜州地区周边兰炭企业大面积停产,对煤炭地销量影响较大。面对困难,公司经营管理层通过加强成本管控等一系列强有力的降本增效措施积极应对销售价格降低带来的困境。经过不懈努力,2015年煤炭板块仍然保持稳定生产,广汇能源位列2015中国煤炭企业营业收入10亿元以上企业第63位(共93家),位列2015中国煤炭企业煤炭产量千万吨以上企业第38位(共52家)。2015年生产煤炭747.26万吨,煤炭销售517.01万吨,其中煤炭价格与2014年未相比下降28.7%,影响收入约3.1亿元。

分类	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)
煤炭生产量(万吨)	747.26	1475.87	-49.37
其中:块煤	443.94	755.92	-41.27
混煤	37.53	358.68	-89.54
沫煤	265.79	361.27	-26.43
煤炭销售量(万吨)	517.01	1076.99	-51.99
其中:铁销	323.11	471.26	-31.44
地销	193.90	605.73	-67.99

注:煤炭销量不含公司自用煤量。

(四)加强在建项目前期管理,根据政策和环境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. 哈密1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目

截止报告日,该项目已完成《建设用地规划许可证》、《建筑工程施工许可证》、《建设工程规划许可证》、《建设用地批复》、《应急预案备案证明》、《重大危险源评价备案证明》等相关手续的办理。

项目辅助建设工作及试产筹备工作正在有序推进。顺利完成污水处理项目招投标,与北京新源国能科技有限公司签订了污水处理装置BT总承包合同,并迅速展开施工建设。截止报告日,已完成水解酸化池、臭氧及深度氧化池、高密综合车间底板浇筑;池壁模板基本完成,并具备浇筑条件;已完成调节池及提升泵房、深度段综合泵房、回用水池、深度段调节水池、MBR产水池、二沉池、污泥浓缩池整体浇筑。

2. 哈萨克斯坦斋桑油气开发项目

广汇石油自2009年11月进入斋桑油气区块,拥有斋桑区块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 km^2,勘探期至2018年7月。

(1)勘探、评价以及产能建设工作进展:

截止2015年底,区块内共完成二维地震3366km,三维地震625 km^2,钻井53口,进尺8.40万米,配套建成了118.5公里的输气管线,已完成天然气CPF建设,于2015年11月投入使用。天然气生产井16口,初步建成了年产5亿方天然气的产能。

(2)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斋桑输送至新疆吉木乃LNG工厂,2015年全年生产和输送天然气38069万方。

(3)2015年主要勘探评价成果:

二叠系稠油评价工作取得重要进展,S-304井2层压裂合采,经过试采,稳定在10吨/日,显示出该区块二叠系稠油具有勘探开发的巨大潜力。

(4)储量概况:

截止2015年底区内浅层天然气:C1+C2天然气地质储量63.5亿方,可采储量53亿方。侏罗系稠油:C1+C2石油地质储量0.25亿吨,可采储量700万吨。二叠系石油:C1+C2石油地质储量2.59亿吨,可采储量3880万吨;二叠系溶解气:C1+C2 溶解气地质储量97.77亿方,可采储量14.68亿方(上述资源储量均已获得哈萨克斯坦共和国国家矿产储量委员会批准)。

3.新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

截止报告日,铁路项目已取得《国土资源部关于新建红柳河至淖毛湖铁路工程建设用地的批复》,至此,红淖铁路项目所有前期手续均已办理完毕。项目施工正在按计划推进,已完成路基、桥涵、房屋建筑、电力贯通线施工、通信光、电缆敷设外电源工程,部分附属工程正在建设当中。

4.江苏南通港吕四港区LNG分销转运站工程项目

报告期内,已完成所有项目开工所需手续的办理。项目现场施工快速推进,完成了两台50000m3LNG储罐的桩基和承台工程;水上打桩全部完成,引桥桥面贯通。

5.新疆广汇准东喀木斯特40亿方/年煤制天然气项目

煤制天然气项目:项目各项前期手续办理工作正在积极推进,已取得《水资源论证报告》、《节能评估报告》、《水土保持方案报告》国家层面的同意批复。

项目配套煤矿:年产1200万吨阿拉安道南矿井煤矿项目已取得《水土保持方案》、《水资源论证报告》和《节能评估报告》国家层面的同意批复。

项目配套供水工程:工程已建成完工并具备输水条件,2015年圆满完成调蓄水池输水任务。

6. 宏汇煤炭分级提质清洁利用项目

该项目各项前期手续正在积极办理中,截止报告日,已取得《水资源论证报告书》、《职业病危害预评价报告》、《安全预评价报告》、《环境影响评价报告》、《节能评估报告》、《地震影响评价报告》、《建设用地压覆矿产评价报告》、《土地集约节约评价报告》、《水土保持方案》等相关部门的评审意见与批复。同时,完成《建设用地规划许可证》、《建设工程规划许可证》及《建设施工许可证》的办理工作。项目干馏部分已基本建成,进入单机调试与联动试车阶段,加氢装置建设正在按计划顺利推进。

7.宁夏中卫LNG转运分销基地项目

LNG转运分销基地工程已经完成了《建设项目选址意见书》、《建设用地规划许可证》、《建设工程规划许可证》、《土地使用证》、《施工许可证》等相关手续的办理,项目施工正在按计划推进。

8.中化核心关键技术发项目

报告期内,公司与中信重工机械股份有限公司、山西省化工设计院经友好协商展开合作,三方共同组建合资公司开发煤炭清洁高效利用核心关键技术,该公司已完成工商注册。目前,项目各项前期工作正在有序推进,已完成初步设计,正在转入试验装置的建设。

(五)为保证公司在建项目顺利建设,积极开展资本市场再融资

1.非公开发行A股股票项目

公司分别于2015年6月8日、2015年6月25日召开董事会第六届第十次会议、公司2015年第二次临时股东大会,审议通过了《关于公司非公开发行A股股票发行方案》的相关议案,拟向中国证监会申请非公开发行募集资金总额不超过70亿元的A股股票项目;2016年2月2日,公司非公开发行A股股票的申请经中国证监会股票发行审核委员会2016年第24次工作会议审核。根据审核结果,公司非公开发行A股股票的申请已获得通过;目前公司正在等待中国证监会核准发行的正式文件。(详见公司2015-033、040号,2016-011号公告)

2.公开发行公司债项目

为进一步拓宽公司融资渠道、满足公司资金需求,公司分别于2015年6月12日、2015年6月25日召开公司董事会第六届第十一次会议、2015年第二次临时股东大会,审议通过了公司公开发行20亿元公司债方案。2015年11月13日,公司收到中国证监会出具的《关于核准广汇能源股份有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复》,并于12月9日完成首期发行,发行规模为5.2亿元,票面利率为6.0%。(详见公司2015-038、040、077号公告)

5.2报告期内主要经营情况

2015年,公司实现营业收入4,825,244,472.35元,较上年同期下降28.17%;归属于上市公司股东的净利润248,387,955.94元,较上年同期下降84.84%;经营活动产生的现金流量净额690,363,484.92元,较上年同期增长26.94%;全年上缴各项税费764,127,484.90元。

5.2.1 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元　币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	4,825,244,472.35	6,717,268,835.95	-28.17
营业成本	3,450,363,195.16	4,474,696,672.41	-22.89
销售费用	211,522,105.03	180,318,674.02	17.30
管理费用	378,372,923.45	367,628,932.24	2.92
财务费用	597,972,097.15	409,285,040.77	46.10
经营活动产生的现金流量净额	690,363,484.92	543,865,972.59	26.94
投资活动产生的现金流量净额	-2,538,210,557.68	-3,717,425,620.97	31.72
筹资活动产生的现金流量净额	1,566,671,133.14	4,256,216,838.03	-63.19
研发支出	4,958,974.76	-?	100.00

1.收入和成本分析

(1)营业收入

营业收入本期发生额较上年同期减少1,892,024,363.60元,减少比例为28.17%,主要系本期甲醇、LNG市场销售价格大幅下降,煤炭销售量及销售价格大幅下降所致。

(2)营业成本

营业成本本期发生额较上年同期减少1,024,333,477.25元,减少比例为22.89%,主要系本期煤炭、天然气销量降低影响营业成本降低所致。

(3)研发支出

研发支出本期发生额较上年同期增加4,958,974.76　元,增加比例为100.00%,主要系本期中化能源公司项目研发支出。

(1)主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元　币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
工业	4,574,085,259.49	3,248,428,106.06	28.98	-27.30	-20.93	减少5.72个百分点
商业	251,159,212.86	201,935,089.10	19.60	-40.93	-44.87	增加5.74个百分点
合计	4,825,244,472.35	3,450,363,195.16	28.49	-28.17	-22.89	减少4.89个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
天然气	2,433,964,776.09	1,474,224,570.92	39.43	-22.07	-24.24	增加1.74个百分点
煤炭	1,083,205,803.44	934,171,704.82	13.76	-38.01	-31.67	减少8.00个百分点
煤化工产品	1,057,308,000.31	873,480,204.93	17.39	-18.76	13.49	减少23.47个百分点
其他	250,765,892.51	168,486,714.49	32.81	-54.01	-57.01	增加4.69个百分点
合计	4,825,244,472.35	3,450,363,195.16	28.49	-28.17	-22.89	减少4.89个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
华北地区	359,831,411.42	311,924,256.96	13.31	-2.79	24.93	减少19.23个百分点
东北地区	-	-		-100.00	-100.00	
华东地区	709,848,173.17	617,416,272.99	13.02	-36.70	-35.89	减少1.10个百分点
中南地区	254,651,150.65	208,792,966.80	18.01	-52.80	-50.53	减少3.76个百分点
西南地区	179,831,347.25	164,708,825.22	8.41	-54.20	-53.65	减少1.10个百分点
西北地区	3,321,082,389.86	2,147,520,873.20	35.34	-22.00	-12.61	减少6.95个百分点
合计	4,825,244,472.35	3,450,363,195.16	28.49	-28.17	-22.89	减少4.89个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明:

①主营业务分产品:天然气业务、其他产品的毛利率分别较上年同期增长了1.74个百分点、4.69个百分点,煤炭、煤化工的毛利率分别较上年同期下降了8.0个百分点、23.47个百分点。其中:

天然气业务:主要系本期哈密新能源工厂产量大幅提升,单位成本降低所致;

煤炭业务:主要系煤炭市场持续低迷,哈密地区兰炭厂开工减少,煤炭地销销量大幅下降,运输成本增加,导致单位成本增加所致;

煤化工业务:主要系煤化工产品市场销售价格同比大幅下降所致。

②主营业务分地区:华北、东北地区毛利率下降主要系天然气、煤化工产品的销售价格下滑所致。

(2)产销量情况分析表

(下转B103版)

广汇能源股份有限公司

2016 第一季度报告

公司代码:600256　　公司简称:广汇能源

一、重要提示

1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.2

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席原因的说明	被委托人姓名
康敬成	董事	工作原因	陆伟
张伟民	独立董事	出差	胡本源

1.3 公司负责人宋东升、主管会计工作负责人马晓燕　及会计机构负责人(会计主管人员)李正茂保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

1.4 本公司第一季度报告未经审计。

二、公司主要财务数据和股东变化

2.1主要财务数据

单位:元　币种:人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	42,123,807,379.37	40,870,858,648.45	3.07
归属于上市公司股东的净资产	10,898,420,853.42	10,875,922,370.48	0.21
	年初至报告期末	上年初至上年报告期末	比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	241,452,531.27	541,183,300.45	-55.38
	年初至报告期末	上年初至上年报告期末	比上年同期增减(%)
营业收入	980,371,198.40	1,471,461,930.76	-33.37
归属于上市公司股东的净利润	26,881,392.14	155,491,171.85	-82.71
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-23,236,353.42	162,522,589.62	-114.30
加权平均净资产收益率(%)	0.25	16.38	减少16.13个百分点
基本每股收益(元/股)	0.0051	0.0298	-82.89
稀释每股收益(元/股)	0.0051	0.0298	-82.89

非经常性损