



公司代码：600256

公司简称：广汇能源

**广汇能源股份有限公司
2018 年半年度报告摘要**

一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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	刘常进	出差	韩士发
董事	吴晓勇	出差	林发现
董事	胡劲松	出差	林发现
独立董事	马风云	出差	张伟民

- 4 本半年度报告未经审计。

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

公司分别于2018年4月18日、5月3日召开了董事会第七届第十一次会议和2017年年度股东大会，审议通过了《公司2017年度利润分配预案》。会议决议公告分别刊登于2018年4月19日、5月4日的《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。公司2017年年度利润分配实施公告刊登于2018年6月21日的《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

2017年度公司实现归属于上市公司股东的净利润655,383,993.59元，基本每股收益0.1255元，累计可供股东分配的利润4,656,711,789.23元，以2018年4月12日公司配股完成后的总股本6,737,103,270股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.5元（含税），本次共计分配现金红利336,855,163.50元（含税）。



二 公司基本情况

2.1 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) 3762327	(0991) 3759961
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
电子信箱	nijuan@xjghjt.com	zqb600256@126.com

2.2 公司主要财务数据

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(%)
		调整后	调整前	
总资产	47,283,615,966.63	45,093,881,915.28	44,805,764,785.36	4.86
归属于上市公司股东的净资产	14,414,918,772.50	11,887,146,433.52	11,626,459,802.13	21.26
	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
经营活动产生的现金流量净额	1,548,018,491.92	563,216,087.05	578,711,242.17	174.85
营业收入	5,985,228,952.46	2,640,390,848.00	2,640,390,848.00	126.68
归属于上市公司股东的净利润	867,192,843.16	109,126,665.15	109,704,233.92	694.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	852,352,361.08	67,924,947.37	68,502,567.64	1,154.84
加权平均净资产收益率(%)	6.53	0.95	0.98	增加5.58个百分点
基本每股收益(元/股)	0.1514	0.0209	0.0210	624.40
稀释每股收益(元/股)	0.1514	0.0209	0.0210	624.40



2.3 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数（户）				175,882		
截止报告期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	股东性质	持股比例 (%)	持股 数量	持有有限 售条件的 股份数量	质押或冻结的股份数量	
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司	境内非国有法人	42.4403	2,859,248,356	0	质押	2,299,286,544
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.0901	140,814,025	0	未知	
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.3898	93,630,160	0	未知	
新疆投资发展（集团）有限责任公司	国有法人	0.9900	66,695,000	0	未知	
新疆广汇实业投资（集团）有限责任公司（宏广定向资产管理计划）	其他	0.9397	63,310,677	0	未知	
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	其他	0.8750	58,947,387	0	未知	
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	其他	0.6924	46,650,110	0	未知	
北京凤山投资有限责任公司	其他	0.4261	28,707,760	0	未知	
北京坤藤投资有限责任公司	其他	0.3995	26,913,525	0	未知	
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.3978	26,800,750	0	未知	



<p>上述股东关联关系或一致行动的说明</p>	<p>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2018年06月30日, 宏广计划帐户持股总数63,310,677股, 占公司总股本的0.9397%。 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。</p> <p>2. 2015年08月06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2018年06月30日, 华龙证券金智汇31号集合资产管理计划帐户持股总数58,947,387股, 占公司总股本的0.8750%。 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。</p> <p>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。</p>
<p>表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明</p>	<p>无</p>

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)
广汇能源股份有限公司2015年公开发行公司债券(第一期)	15广汇01	136081	2015年12月08日	2020年12月08日	51,921.20	6.00
广汇能源股份有限公司2017年公开发行公司债券	17广汇01	143149	2017年6月22日	2022年6月22日	59,788.48	7.70
广汇能源股份有限公司2017年公开发行公司债券(第二期)	17广汇02	143290	2017年9月7日	2022年9月6日	39,726.62	7.50
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	2017年10月12日	2022年10月12日	47,791.84	7.50
广汇能源股份有限公司2018年非公开发行公司债券(第一期)	18广能01	150161	2018年2月22日	2021年2月22日	29,077.13	7.80



反映发行人偿债能力的指标:

适用 不适用

主要指标	本报告期末	上年度末
资产负债率	63.76%	67.68%
	本报告期（1-6月）	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	3.03	1.61

关于逾期债项的说明

适用 不适用

三 经营情况讨论与分析

3.1 经营情况的讨论与分析

2018 年是我国推进供给侧结构性改革、推进能源发展质量变革、效率变革和动力变革的重要之年。上半年，我国持续深化供给侧结构性改革，国家宏观调控紧密围绕去杠杆、防风险，多措并举，逐步向“严监管-稳货币-调结构”政策组合转变；一系列强监管金融政策力度空前加强，致使市场资金规模显著收缩，我国投资增速、消费增速创出历史新低，宏观经济形势整体异常复杂严峻。面对错综复杂的国际环境和国内改革发展的艰巨任务，坚持产业结构优化，加速培育新动能，改善需求结构，国民经济保持稳中向好的发展基调。报告期内，国内生产总值实现 418,961 亿元，同比增长 6.8%。

公司紧紧围绕能源产业发展的整体战略，以提升发展质量和效益为中心，持续推进技改创新，紧抓市场机遇，以动态管理应对市场变动，上半年，公司生产装置平稳运行，各项目建设稳步推进。报告期内，实现营业收入 5,985,228,952.46 元，较上年同期增长 126.68%；归属于上市公司股东的净利润 867,192,843.16 元，较上年同期增长 694.67%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润为 852,352,361.08 元，较上年同期增长 1154.84%；经营活动产生的现金流量净额 1,548,018,491.92 元，较上年同期增长 174.85%。

3.1.1 天然气板块

天然气公司全面提升质量、创新突破、转型升级“终端+贸易”多样化销售模式。

上半年，天然气板块紧紧围绕“全面提升发展质量”这一核心指导思想，以“天然气生产、运输、销售”为主导，创新突破、提质增效。报告期内，**公司自产气方面**：哈密新能源工厂、吉木乃工厂设备运行稳定，技改创新有效提升了装置负荷，产品产量稳步提升。报告期内，实现 LNG 生产 57,301.63 万方，同比增长 17.01%。

贸易气方面：以启东 LNG 接收站为中心，逐步加大华东市场开发力度，对江浙皖鲁区域 LNG 销售体系进行整合转变，即将现有 LNG 销售模式由“贸易”逐步转变为“终端+贸易”。南通港吕四港区 LNG 接收站一期工程稳定运营，报告期内安全靠泊 LNG 外轮共计 10 艘次，接卸 LNG41.03 万吨，累计出库 39.75 万吨。公司实现 LNG 销售同比增长 84.53%，其中外购气销量同比增长



512.58%。

终端市场开拓方面：公司与中国华电清洁能源公司、岳阳城投公司就关于共同投资建设岳阳 LNG 项目签订了《岳阳 LNG 接收站（储备中心）项目投资合作意向协议书》；公司之全资子公司广汇综合物流与华电江苏公司、南通国投公司、天生港发电公司、聪蔚科技公司签订了《启通天然气管线项目投资协议书》。上述协议的签订均充分发挥了公司在江苏省南通启东市 LNG 接收站项目的天然气开发利用、能源服务等方面的优势，与合作各方优势互补，有利于进一步拓展 LNG 市场，有利于进一步推进公司以天然气生产和分销为主营业务的发展战略，对公司的经营业绩与社会效益将产生积极的影响。（具体内容详见公司 2018-074、078 号公告）

报告期内，结转 2017 年在建加注站 2 座，累计现存加注站 199 座（不含瓶组及广易通、工业点供）；新投入运营站点 3 座，累计现存投入运营加注站 123 座；接驳 1.52 万户，累计民用接驳供应居民户数 41.36 万户。

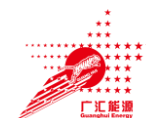
分类	2018 年 1-6 月	2017 年 1-6 月	本期比上年同期增减 (%)
产量 (万方)：	57,301.63	48,969.98	17.01
1、吉木乃工厂	24,641.17	22,229.85	10.85
2、哈密新能源工厂	32,660.46	26,740.13	22.14
销量 (万方)：	107,173.74	58,079.34	84.53
其中：1、自产	57,406.41	49,955.06	14.92
2、外购	49,767.33	8,124.28	512.58

3.1.2 煤化工板块

3.1.2.1 哈密新能源公司稳步生产，技改创新，经济效益逐步提升。

上半年，哈密新能源公司强化“生产过程、产品质量”意识，全面实施“保安全、降消耗、保质量、增效益”的质量管控模式，多措并举，持续创新技改，据初步统计，上半年各单位上报双创新提案共计 247 项。目前公司生产装置整体平稳运行，生产效率不断提升。

哈密新能源公司于 4 月 20 日至 5 月 10 日进行了 2018 年度全面大检修工作。此次大检修历时 21 天，期间克服 15 天极端大风天气影响，共完成检修、化工清理、清洗、技改、压力容器、管道等 2640 项检验。大检修期间，公司严控检修进度及过程监督，实现了安全检修零事故，节约了检修费用约 929.2 万元。大修后，生产系统一次性开车成功，逐步恢复正常负荷并进入稳步运行阶段，各产品单日报产量较大修前均有不同程度提高，达到提量降耗，清洁环保的目标，为公司“安稳长满优”运行打下了坚实的基础。



3.1.2.2 清洁炼化公司一期炭化Ⅱ系列投产转固，Ⅰ、Ⅲ系列建设有序。

清洁炼化公司“1000万吨/年煤炭分级提质清洁利用项目”一期炭化炉共分为三个系列，其中：炭化Ⅱ系列已于6月投产转固，可为公司贡献稳定现金流和利润。炭化Ⅰ系列1-24#炉已经改造完毕并试运行，待通过240小时性能考核测试后达到转固条件；炭化Ⅲ系列目前正在进行小粒煤技改，待完成技改后进行试运行，并通过240小时性能考核测试后达到转固条件（具体内容详见公司2018-071号公告）。报告期内，生产产品共计96.74万吨。（含报告期内转固前产品产量）

3.1.2.3 化工销售公司持续加大市场开发力度，全面提升公司管理效能。

2018年上半年，化工销售公司以创新提升质量管理效能，突出销售市场重心，积极扩宽产品销售渠道，将公司经营管理与区域销售实际紧密联系；严格监管执行，防范风险隐患，持续推动各项工作稳中向好。上半年销售煤化工各类产品共计105.62万吨。

公司名称	产品名称	2018年1-6月		2017年1-6月		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
哈密新 能源 公司	甲醇	49.82	49.96	44.03	45.30	13.15	10.29
	LNG	23.33	23.48	19.10	19.40	22.15	21.03
	副产品	17.59	17.72	13.65	13.81	28.86	28.31
清洁炼 化公司	煤焦油	2.74	2.74	-	-	-	-
	提质煤	11.59	11.59	-	-	-	-
	粗酚	0.13	0.13	-	-	-	-
总计		105.20	105.62	76.78	78.51	37.01	34.53

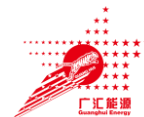
注：清洁炼化公司产品产销量为2018年6月一期炭化Ⅱ系列投产转固后产、销数据，不包括转固前产销量。

3.1.3 煤炭板块

矿业公司抓机遇促创新，强管理守底线，开创生产经营新局面。

上半年，矿业公司以“提升发展质量”为工作中心，以“保障自用、拓展外部销售”为工作重点，强化内部管理，严抓安全、环保管理，不断创新煤种满足终端需求，稳步推进安全质量标准化管理建设。

报告期内，国内煤炭市场回暖，市场需求量增加，公司煤炭下游客户开工率有所提升。随着煤焦油市场行情整体好转，公司紧抓兰炭厂回暖的市场机遇，在立足本地销售的基础上，加大周边兰炭厂提质煤、沫煤的回购力度，积极做好喷吹煤统筹销售。同时，公司加强兰州河西走廊一



带及川渝地区市场拓展力度，实施区域煤炭销售价格联动机制，紧抓兰渝铁路物流通道优势，实现“疆煤入渝”。上半年，煤炭产、销量同比增长 22.12%、34.89%。

分类	2018年1-6月	2017年1-6月	本期比上年同期增减(%)
煤炭生产量(万吨)	274.17	224.50	22.12
煤炭销售量(万吨)	405.22	300.40	34.89
其中：原煤	293.20	287.28	2.06
提质煤	112.02	13.12	753.81

(注：煤炭生产、销售量不含自用煤；同期数据已同口径剔除)

3.1.4 加强拟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，公司及时了解国家产业政策，预测行业发展态势，充分论证资源需求，统筹实施项目评估；对拟建和在建重点项目公司进行专项资产效益评价，实现项目立项前期联动评审机制，合理规划项目资金，适当把控项目建设进度。

3.1.4.1 江苏南通港吕四港区 LNG 接收站项目（二期、三期）

二期 1#16 万立方米储罐建设：项目已取得勘查合格证。完成罐内保冷弹性毡、大门洞热保护角焊接和真空检测；完成地面管廊管道焊接；完成 10KV 扩容系统土建；完成 BOG 压缩机基础浇筑等。

三期 2#16 万立方米储罐项目：陆域新增 1 个 16 万立方米 LNG 储罐并配套建设海水气化工程，完成项目规划、核准；于 5 月 18 日起开工建设，完成桩基施工和桩基静载试验，正在进行浇筑承台中心区域混凝土等。

3.1.4.2 硫化工项目

陆友硫化工公司安全基础管理有序推进，完成全国排污许可证申报；完成 1 万吨/年 DMDS 和 7000 吨/年硫化氢合成装置竣工环保验收、辐射安全许可证变更、职业病危害预评价报告评审等手续办理。上半年，项目试运营工作有序推进，抓好技改及落实检修。其中：新增硫化氢合成塔技改投入运行后，负荷提升至 1000Kg/h (103%) 左右，达到了项目技改预期的 100% 负荷；二硫精馏系统技改，产品纯度稳定在 99.6% 以上，部分产品纯度达 99.8% 等。

3.1.4.3 新疆红柳河至淖毛湖铁路项目

铺架工程完工率达 100%，正在消缺处理，已达到竣工交验条件；土建工程、外电工程完工率达 98% 以上，正在进行剩余工程量的清理；四电工程、消防工程完工率达到 50%，目前正在加紧施



工推进。

提质煤专用线铁路工程：路基工程累计完成 592,700 方，完成工程量的 58%；部分桥涵底板浇筑、箱涵主体浇筑、墙身支模浇筑完毕；检查井、管道支墩支模浇筑、基础支模浇筑正在进行；房建工程基础回填、地梁浇筑土方回填、设备房土方回填已经完成；附属工程砌块预制完成 20,000 块。

快装系统：缓冲仓基础钢筋加工安装完成 90%，冷却管焊接完成 60%；接收站栈桥基础一、二台浇筑完成。

危化品专用线：取得铁路部门《关于新疆红淖三铁路有限公司信汇峡专用线及新能源专用线申报请示的复函》。

3.1.4.4 信汇峡 120 万吨/年粗芳烃加氢项目（一期 60 万吨/年）

粗芳烃加氢项目由信汇峡公司投资建设。目前，粗芳烃加氢项目（一期 60 万吨/年）预处理单元已于 2017 年 11 月建成；制加氢装置土建进入收尾阶段，管道及结构安装全面开展，长周期设备陆续进场并进行设备吊装；原料及产品罐区完成整体进度的 75%；项目计划于 2018 年 12 月具备试车条件。

3.1.4.5 宏汇煤炭分级提质清洁利用项目

报告期内项目整体进入试生产阶段，公司围绕干馏系统、制氢系统、加氢系统对生产装置系统及辅助系统进行联动试车，试验生产装置主要性能，考验设备、调整参数、消除缺陷等，打通生产流程，生产装置负荷逐步提升，生产出提质煤、轻质煤焦油等产品。

3.1.4.6 哈萨克斯坦斋桑油气开发项目

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的现金流。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，生产气井 21 口，开井 17 口，日产气 150 万方。2018 年上半年，生产和输送天然气 2.62 亿方。区块从 2013 年 6 月开发到目前累计生产和输送天然气 22.34 亿方。

3.1.4.7 新疆广汇准东喀木斯特 40 亿方/年煤制天然气项目

煤制气项目：前期项目核准审批所需的《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级的审核同意批复文件。目前正在推进《环评报告》和《项目申请报告》的审批工作。

煤制气项目配套煤矿：已取得了《阿拉安道南矿井及选煤厂建设项目未压覆重要矿产资源及林业占用的函》、《喀木斯特矿区总体规划》、《矿业权设置方案》、《水资源论证报告》和《水土保



持方案》等相关前期项目审批的 14 项报告文件的同意批复。目前正在推进《环评报告》等审批工作。

煤制气项目配套供水工程：目前正常开展枢纽水库下闸蓄水及农业灌溉工作。

3.1.5 再融资项目

配股项目

公司于 2017 年 8 月 14 日、9 月 1 日分别召开董事会第七届第二次会议和 2017 年第四次临时股东大会，审议通过了关于公司配股公开发行证券的相关议案。本次配股以股权登记日 2018 年 3 月 19 日(T 日)上海证券交易所收市后公司总股本 5,221,424,684 股为基数,按照每股人民币 2.55 元的价格,以每 10 股配售 3 股的比例向股权登记日全体股东配售。截至认购缴款结束日,本次配股的有效认购数量合计为 1,515,678,586 股,占本次可配股份总数 1,566,427,405 股的 96.7602%,认购金额为人民币 3,864,980,394.30 元,本次配股发行成功。(详见公司 2017-054、058、059、060、072、078、082、087、088、089、090 号公告,2018-005、021-028、030-032、034、036、037、051 公告)

3.2 主营业务分析

财务报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	5,985,228,952.46	2,640,390,848.00	126.68
营业成本	3,887,664,502.83	1,808,748,516.42	114.94
销售费用	125,612,303.39	121,386,397.30	3.48
管理费用	152,986,012.74	136,822,422.96	11.81
财务费用	520,729,555.17	350,154,678.70	48.71
经营活动产生的现金流量净额	1,548,018,491.92	563,216,087.05	174.85
投资活动产生的现金流量净额	-2,613,889,646.98	-659,317,884.82	-296.45
筹资活动产生的现金流量净额	1,769,071,884.62	-487,523,219.74	462.87
研发支出	1,284,031.66	536,047.55	139.54

营业收入变动原因说明:营业收入较上年同期增长 126.68%,主要影响因素:①南通港吕四港区 LNG 接收站运行稳定,外购天然气销售量较上年同期大幅增加所致;②自产 LNG 和甲醇产量、销售量及销售价格增加所致;③煤炭销售量及销售价格增加所致。

营业成本变动原因说明:营业成本较上年同期增长 114.94%,主要影响因素:①南通港吕四港区 LNG



接收站运行稳定，外购天然气采购量增加所致；②自产 LNG、甲醇和煤炭销售量增加致营业成本增加。

销售费用变动原因说明：销售费用较上年同期增长 3.48%，主要系外购天然气检测费增加所致。

管理费用变动原因说明：管理费用较上年同期增长 11.81%，主要系本期职工薪酬及取得采矿权摊销增加所致。

财务费用变动原因说明：财务费用较上年同期增长 48.71%，主要系在建项目转固利息费用化、票据融资及贷款利息增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 174.85%，主要系本期营业收入增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 296.45%，主要系本期收购伊吾能源开发所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增长 462.87%，主要系本期完成配股收到股权款所致。

研发支出变动原因说明：研发支出较上年同期增长 139.54%，主要系本期清洁炼化投入的研发支出增加所致。

3.3 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

3.4 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。

适用 不适用

董事长：宋东升
广汇能源股份有限公司
2018年8月15日