

华泰柏瑞基金管理有限公司关于开展华泰柏瑞行业竞争优势灵活配置混合型证券投资基金赎回费率优惠活动的公告

为更好地满足投资者的理财需求,华泰柏瑞基金管理有限公司(以下简称“本公司”)决定自即日起开展华泰柏瑞行业竞争优势灵活配置混合型证券投资基金(基金代码:华泰柏瑞行业竞争优势基金:001310)赎回费率优惠活动。现将有关事项公告如下如下:

- 一、适用渠道

本公司直销 (包括本公司直销柜台及网上直销交易系统),该业务暂不适用于本基金其他销售渠道。
- 二、适用时间

自即日起,结束时间将另行公告。
- 三、费率优惠情况
 - 1、按照相关法律法规,我司按照基金合同约定收取赎回费,其中持有期少于30日的赎回费用全部归入基金财产,持有期不少于30日但少于90日的赎回费用75%归入基金财产,持有期不少于90日但少于180日的赎回费用50%归入基金财产,持有期不少于180日的赎回费用25%的部分归入基金财产,其余部分用于支付注册登记费等相关手续费。
 - 2、优惠活动期间,凡通过本公司直销申请赎回(包含转换转出业务)上述

基金的投资者,赎回费享有如下优惠:

基金简称	持有期限	原赎回费率	优惠后赎回费率
华泰柏瑞行业竞争优势基金	持有期<7天	1.50%	1.5%
	7天<持有期≤30天	0.75%	0.75%
	30天<持有期≤90天	0.5%	0.25%
	90天<持有期≤180天	0.5%	0.25%
	180天<持有期≤365天	0.5%	0.125%
	365<持有期≤730天	0.25%	0.0625%
	持有期≥730天	0%	0%

3、上述优惠后的赎回费将100%归入基金资产,此次费率优惠不会对基金份额持有人利益造成不利影响。

四、重要提示

- 投资者可通过以下途径咨询详情:
- 1、客户服务热线: 400-888-0001或021-38784638
 - 2、公司网址: www.huatai-pb.com
 - 3、地址: 上海市浦东新区民生路1199弄证大五道口广场1号楼17层
 - 4、传真: 021-50103016
- 风险提示: 本公司承诺以诚实信用、勤勉尽责的原则管理和运用基金资产,但不保证基金一定盈利,也不保证最低收益。敬请投资者注意投资风险。投资者投资于上述基金前应认真阅读基金合同、更新的招募说明书等。

特此公告。

华泰柏瑞基金管理有限公司
2017年5月23日

恒生前海基金管理有限公司关于恒生前海沪港深新兴产业精选混合型证券投资基金暂停申购、赎回及定投业务公告

公告送出日期:2017年5月23日

1公告基本信息	
基金名称	恒生前海沪港深新兴产业精选混合型证券投资基金
基金简称	恒生前海沪港深新兴产业精选混合
基金代码	004332
基金管理人名称	恒生前海基金管理有限公司
公告依据	《证券投资基金信息披露管理办法》、《恒生前海沪港深新兴产业精选混合型证券投资基金基金合同》(以下简称“基金合同”)、《恒生前海沪港深新兴产业精选混合型证券投资基金招募说明书》(以下简称“招募说明书”)等相关文件的规定。
暂停申购起始日	2017年5月26日
暂停赎回起始日	2017年5月26日
暂停定期定额投资起始日	2017年5月26日
暂停相关业务起始日、金额及原因说明	根据恒生前海沪港深新兴产业精选混合型证券投资基金(基金合同)和《招募说明书》的有关规定以及该基金的投资运作情况,投资人于开放日办理基金份额的申购和赎回,具体业务时间以《上海证券交易所、深圳证券交易所的正常交易日的交易时间,如该工作日为非港股交易日,则本基金不开放申购与赎回。鉴于2017年5月26日至2017年5月30日为港股收盘日,本基金管理人决定自2017年5月26日起暂停本基金的申购、赎回及定期定额投资等业务。

恒生前海基金管理有限公司
2017年5月23日

金科地产集团股份有限公司2016年年度权益分派实施公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

金科地产集团股份有限公司(以下简称“本公司”)2016年年度权益分派方案已获2017年4月19日召开的2016年年度股东大会审议通过,现将权益分派事宜公告如下:

- 一、股东大会审议通过利润分配权益分派方案有关事项
 - 1、公司2016年度权益分派方案已获2017年4月19日召开的2016年年度股东大会审议通过,方案经股东大会审议通过,按每10股派现金红利2.00元(含税),方案经股东大会决议刊登于2017年4月20日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券时报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)。
 - 2、自分配方案披露至实施期间,公司股本总额未发生变化。
 - 3、本次实施的分配方案与股东大会审议通过的分配方案是一致的。
 - 4、本次实施分配方案经股东大会审议通过的时间未超过两个月。

本公司2016年年度权益分派方案为:以公司现有总股本5,343,368,316股为基数,向全体股东每10股派2.00元人民币现金(含税;扣税后,OPFL、ROFL以及持有股限售股股、首发限售股的个人和证券投资基金每10股派1.80元;持有非限售、非首发限售股及无限售流通股的个人、股息红利税实行差别化税率征收,先按每10股派2.00元,税后根据投资者名称归属确定,再按持股期限补缴税款;持有非限售、非首发限售股及无限售流通股的投资证券投资基金所涉红利税,对香港投资者持有基金份额部分按10%征收,对内地投资者持有基金份额部分实行差别化税率征收;对于OPFL、ROFL外的其他非居民企业,本公司未代扣代缴所得税,由纳税人在所得发生地缴纳)。

(a注:根据先进先出的原则,以投资者证券账户自上市计算持股期限,持股1个月(含)以上、以内,每10股补缴税款0.20元;持股1个月以上至1年(含)以内的,每10股补缴税款0.20元;持股超过1年的,不需补缴税款。)

二、股权登记日与除权除息日
本次权益分派股权登记日为:2017年5月26日,除权除息日为:2017年5月26日。

四、权益分派对象
本次权益分派对象为:截止2017年5月25日下午深圳证券交易所收市后,在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司(以下简称“中国证券登记深圳分公司”)登记在册的本公司全体股东。

五、权益分派方法
1、本公司此次委托中国结算深圳分公司代派的现金红利将于2017年5月26日通过股东证券账户(或其他支付渠道)发放到投资者证券账户。

2、以下A股股东的现金红利将由本公司自行派发:股权激励限售股。
3、以下A股股东的现金红利由本公司自行派发:

序号	股票代码	股东名称
1	008****198	重庆市金科投资控股(集团)有限责任公司
2	011****209	黄红兰
3	011****980	熊思海
4	011****986	熊思海
5	011****431	熊思海

在权益分派业务申请期间(申请日:2017年5月16日至股权登记日:2016年5月26日),如前述权益分派方案导致委托中国结算深圳分公司代派的现金红利不足的一切损失,将与后果由我公司自行承担。

六、限制性股票回购注销情况的调整
根据《限制性股票激励计划(草案)》相关规定:在本计划公告当日至回购对象完成限制性股票回购注销期间,公司有派息、资本公积转增股本、派送股票红利、股份拆细、配股或缩股等事项,应对限制性股票回购价格作相应的调整。

2016年年度权益分派方案实施后,限制性股票授予的限制性股票的回购价格由 3.18元/股调整为 2.98元/股,尚未解锁的限制股票首次授予的限制性股票的回购价格由 2.62元/股调整为 2.42元/股。本次限制性股票回购价格的调整,须经公司董事会审议通过后执行。

七、有关咨询办法
咨询地址:重庆两江新区春兰三路1号御都大厦
咨询电话:023-63023665
咨询联系人:徐国富、袁伟
传真电话:023-63023666

八、备查文件
1、中国结算深圳分公司确认有关分红派息具体时间安排的文件;
2、第九届董事会第四十次会会议决议;
3、2016年年度股东大会决议;
4、深交所要求的其他文件。

特此公告。

金科地产集团股份有限公司
董 事 会
二〇一七年五月二十二日

证券简称:金科股份 证券代码:000656 公告编号:2017-051号
请参见:15号公告

金科地产集团股份有限公司关于2016年年报问询的回复公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

金科地产集团股份有限公司(以下简称“公司”)于近日收到深圳证券交易所(以下简称“深交所”)公司管理部《关于对金科地产集团股份有限公司的年报问询函》(以下简称“年报问询函[2017]第146号”)。公司对深交所问询事项进行了认真核查,现就相关问题回复如下:

一、问:1.年报显示,公司新能源业务亏损,截止报告期末,新能源项目资产总额为269,054.52万元,净资产为92,511.29万元,2016年营业收入为14,081.28万元,同比增长15.4%。报告期末,公司新增20万千瓦风电项目的开工建设,全年累计投资5.6亿元,约完成投资36%。2016年年报显示,报告期内,景洪风电项目获得新增投资安排,该项目总投资额为20.7亿元,项目总投资16.02亿元,115万千瓦中金沙水风电项目位于山东省潍坊市发改委备案,该项目总投资装机容量为27.5万千瓦,项目总投资1.53亿元。同时,根据2014年12月23日《中国投资报(中网)》在《金科股份新能源首个项目落地未来五年新能源总投资将达500亿元》一文报道,公司时任董事兼副主席李书华在接受记者采访时表示:“根据公司新能源战略规划,未来1年内,公司将主要通过并购等方式来装机容量达到150万千瓦的目标,总投资规模达1-20亿元,未来3-5年内,装机容量将达到500万千瓦,总投资规模将达到400亿元至500亿元。”(前次公告:1)《列表披露公司进入新能源领域至今投资的所有项目情况,包括但不限于项目名称、投资时间、项目完工情况、公司持有权益比例、预计总投资金额、已投入金额、营业收入、营业成本、毛利率等;2)请公司核查并公告报告期内涉及新能源投资规模相关内容是否与公司时任董事兼副主席李书华接受采访时表述内容一致,如是,请索引公告内容,是否,请说明理由;3)公司新能源业务投资规模相关内容是否真实存在,如是,是否构成误导性陈述,是否符合《股票上市规则》(2014年修订)第2.8条、第2.12条的规定;(3)如公司认为上述媒体报道涉及内容不真实的,请发布澄清公告。

二、问:2.公司新能源投资概况
(1)为了做大做强房地产业务的同时,寻求新的利润增长点,提升公司盈利能力,经2014年10月13日召开的第九届董事会第八次会议审议,公司决定投资新能源产业,并发布《关于投资设立新能源公司公告》。截止目前,公司进入新能源领域至今投资的项目情况如下:

2014年,项目总投入16.66亿元。山东五莲至寿光光伏投资重点项目获山东项目核准开发,核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目总装机容量为70万千瓦,项目总投资1.53亿元;同时,根据2014年12月23日《中国証券报》公告,公司新能源发电业务拟在山东五莲至寿光光伏投资重点项目核准容量100万千瓦,项目

注1:系金公司为新嘉坡项目的项目总投资额。
注2:系金公司并购新嘉坡公司并收购2014年12月31日至2017年4月30日期间的累计投入、成本和毛利率情况。

其中,新嘉坡哈密顿路八里山风电场20万千瓦项目,为公司于2014年12月收购新疆华东南方能源有限公司(以下简称“华东南方”)所获得,该项目运行进展情况如下:

序号	年度	项目名称	投资额(万元)	股权比例	预计投资额(万元)	已投入金额(万元)	项目进度	毛利率(%)
1	2014年	13,516.46	20.0%	157,904	156,720.19	30,896.81	14,622.22	52.67%
2	2015年	24,796	48.27%	二100万千瓦,二385万千瓦风电项目	2015年4月和10月并网发电			
3	2016年	32,022.61	47.4%					
4	2017年1-4月	10,726	36.70%					

2015年7月,华东南方全资子公司申请的哈密顿路八里山风电场20万千瓦风电项目获得政府相关部门核准。截至目前,该项目正在平稳建设过程中,预计今年年底能发电。

2015年11月,公司出资2亿元与他人共同设立新能源产业基金,该基金采用双GP的方式设立,认缴出资总额794.01亿元,由全体合伙人认缴。截至目前,该基金运行正常。

(2)公司新能源投资信息披露情况
公司严格按照信息披露相关规定对新能源投资有关信息披露,同时,在相关信息披露中,公司对投资事项进行了充分风险提示,风险提示情况如下:

2 其他需要提示的事项

(1)本基金管理人自2017年5月31日起恢复本基金的申购、赎回及定期定额投资等业务,届时将不再另行公告。

(2)为避免因非港股交易日带来的不便,请投资者提前进行相关业务安排。

(3)如有疑问,请拨打本公司客户服务电话0755-88981133,或至本公司网站www.hsqtunds.com获取相关信息。

本公告解释权归本公司。

风险提示:

本公司承诺以诚实信用、勤勉尽责的原则管理和运用基金资产,但不保证基金一定盈利,也不保证最低收益。投资者投资于本公司管理的基金时应认真阅读基金合同、招募说明书等文件。敬请投资者注意投资风险。

特此公告。

恒生前海基金管理有限公司
2017年5月23日

股票代码:600583 股票简称:海油工程 编号:临2017-016

海洋石油工程股份有限公司第六届董事会第一次会议决议公告

重要提示
本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、会议召集情况
海洋石油工程股份有限公司(以下简称“公司”)根据公司章程第一百一十一条的规定于2017年5月10日以电话通知方式向全体董事发出了关于召开第六届董事会第一次会议的通知。董事会根据公司章程第一百二十二条的规定,于2017年5月19日以传真会议形式召开了第六届董事会第一次会议。

本次会议应到董事7位,实到董事7位,其中3名独立董事参加了表决,符合法律法规、规章及公司章程的规定。

二、会议审议情况
与会董事经认真审议并表决通过如下决议:
(一)以7票同意、0票反对、0票弃权审议通过《关于选举公司董事长的议案》;同意选举吕波先生为公司董事长,任期与第六届董事会同步。

(二)以7票同意、0票反对、0票弃权审议通过《关于董事会专门委员会换届选举的议案》;同意选举邱晓华先生、金晓剑先生、黄永生先生为公司第六届董事会战略委员会委员,其中吕波先生担任召集人。

同意选举邱晓华先生、金晓剑先生、黄永生先生为公司第六届董事会薪酬与考核委员会委员,其中邱晓华先生担任召集人。

同意选举郭海生先生、黄永生先生、孟军先生为公司第六届董事会审计委员会委员,其中郭海生先生担任召集人。

同意选举黄永生先生、吕波先生、金晓剑先生、邱晓华先生、郭海生先生为公司第六届董事会提名委员会委员,其中黄永生先生担任召集人。

特此公告。

海洋石油工程股份有限公司董事會
二〇一七年五月十九日

证券代码:600583 证券简称:海油工程 编号:临2017-017

海洋石油工程股份有限公司第六届监事会第一次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、会议召集情况
海洋石油工程股份有限公司(以下简称“公司”)根据公司章程第一百一十一条的规定于2017年5月10日以电话通知方式向全体监事发出了关于召开第六届监事会第一次会议的通知。监事会根据公司章程第一百二十二条的规定,于2017年5月19日以传真会议形式召开了第六届监事会第一次会议。

本次会议应到监事3位,实到监事3位,其中3名独立董事参加了表决,符合法律法规、规章及公司章程的规定。

二、会议审议情况
与会监事经认真审议并表决通过如下决议:
(一)以7票同意、0票反对、0票弃权审议通过《关于选举监事会主席的议案》;同意选举魏君超先生为监事会主席。

特此公告。

海洋石油工程股份有限公司监事会
二〇一七年五月十九日

北部湾旅游股份有限公司关于举行投资者集体接待日的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

为进一步加强与投资者的互动交流工作,北部湾旅游股份有限公司(以下简称“公司”)将参加由广西上市公司协会、上海证券交易所共同举办的“2017年广西辖区上市公司投资者集体接待日”活动,现将有关事项公告如下:

本次集体接待日活动将在上证信息网络有限公司提供的网上平台,采取网络远程的方式进行,投资者可以登录“上证路演中心”网站(http://roadshow.sseinfo.com)或关注微信公众号:上证路演中心,参加本公司本次投资者集体接待日活动,活动时间为2017年5月22日(星期四)下午13:30至17:00,届时公司董事长魏君超先生、董事会秘书王东英女士、财务总监田丹女士将通过网络在线交流形式与投资者就公司治理、发展战略、经营状况、融资计划、股权激励和可持续发展等投资者关注的问题进行沟通。

欢迎广大投资者积极参与。特此公告。

北部湾旅游股份有限公司董事会
2017年5月22日

证券代码:603869 证券简称:北部湾旅游 公告编号:临2017-159

北部湾旅游股份有限公司关于广西红水旅游发展有限公司完成工商注册登记的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、投资标的名称:广西红水旅游发展有限公司。

1、本年度报告涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺,敬请投资者注意投资风险。

2、公司面临的风险提示
(1)政策风险在房地产业务方面,近年来,为引导和促进房地产市场持续、健康、稳定的发展,国家对于房地产行业出了一系列的政策措施,虽然今年以来,相关政策有所松动,但房地产行业仍面临较大的政策压力,如果未来国家相关政策发生变化,将对公司的经营业绩产生一定影响。

(2)管理风险
公司作为一家大型房地产开发企业,已形成了成熟的房地产项目开发、运营模式和管理体系,培养了一批素质的业务骨干,公司目前处于高速成长期,管理规模持续扩大对自身的管理能力提出了更高的要求,如果公司在人力资源管理、风险控制、项目管理、拓展、资金管理等方面不能适应经营规模扩大的需要,公司将面临一定的管理风险。

同时,公司不断加大对新进入产业的投入,尽管新进入产业属于资源型产业,也是资金密集型行业,与公司所处的房地产行业在商业模式上存在许多相似之处,但作为新兴的业务领域,公司如不能提前人才储备、管理理念、组织架构等方面进行适度调整,仍可能面临一定的管理风险。

(3)业务经营风险
公司在经营过程中可能面临产品与原材料价格波动、城市规划调整等因素导致房地产项目开发难度增大,项目盈利空间缩小等业务经营风险,公司在经营中若不能及时应对和调整改善上述问题,可能会对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行效率下降等因素导致发电成本增加,将对公司的经营业绩产生一定影响。

同时,公司所处行业属于资源密集型行业,发电量主要取决于燃料、电价、机组运行效率等多种因素,如果未来燃料价格波动、电价波动、机组运行