

信息披露Disclosure

中国石油天然气股份有限公司

【2014】半年度报告摘要

精细注水,稳步推进二次开发,夯实老油田稳产基础,认真组织重大开发试验;加快推进页岩气开发,长宁、威远、昭通页岩气产能建设工程全面启动实施;煤层气生产进入良性发展轨道。2014年上半年,国内业务实现原油产量409.4万桶,可销售天然气产量14,305亿方英尺,油气当量产量647.8万桶,比上年同期增长2.9%。

海外油气业务

2014年上半年,本集团海外油气业务加强风险控制和健康、安全、环境(HSE)管理,强化生产运行统筹协调,伊拉克危拉项目、委内瑞拉MPE3项目正常推进,哈达巴二期等重点产能项目加快建设。2014年上半年,海外业务实现原油产量662.6万桶,可销售天然气产量650亿方英尺,油气当量产量67.1万桶,与上年同期基本持平。

2014年上半年,本集团原油总产量465.6万桶,比上年同期增长0.3%;可销售天然气总产量14,965亿立方英尺,比上年同期增长7.0%;油气当量总产量714.9万桶,比上年同期增长2.5%。

勘探与生产运营情况

| | 单位 | 2014年上半年 | 2013年上半年 | 比上年同期增减(%) |
|----------|--------|----------|----------|------------|
| 原油产量 | 百万桶 | 465.6 | 464.2 | 0.3 |
| 可销售天然气产量 | 十亿立方英尺 | 1,495.5 | 1,397.5 | 7.0 |
| 油气当量产量 | 百万桶 | 714.9 | 697.2 | 2.5 |

注:原油按1吨=7.389桶,天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

(2) 炼油与化工业务

2014年上半年,本集团炼化业务积极优化生产运行,合理控制加工负荷,科学安排装置检修,实现安全平稳运行。强化市场导向,优化资源配置和产品结构,增产高效产品,多项技术经济指标创历史好成绩。2014年上半年,本集团加工原油500.0万桶,比上年同期增长0.2%;生产成品油4,599.4万吨,比上年同期增长1.9%。

2014年上半年,四川石化全面投产,广西石化含硫油配套工程、广东石化、云南石化等重点项目投资计划有序推进。

炼油与化工生产情况

| | 单位 | 2014年上半年 | 2013年上半年 | 比上年同期增减(%) |
|------------|-----|----------|----------|------------|
| 原油加工量 | 百万桶 | 590.0 | 499.0 | 0.2 |
| 汽油、柴油产量 | 千吨 | 45,994 | 45,139 | 1.9 |
| 其中:汽油 | 千吨 | 15,562 | 14,701 | 5.9 |
| 煤油 | 千吨 | 2,053 | 1,854 | 11.9 |
| 柴油 | 千吨 | 26,379 | 28,604 | (0.8) |
| 石油产品综合商品率 | % | 93.7 | 93.8 | (0.1)个百分点 |
| 乙烯产量 | 千吨 | 2,395 | 2,060 | 16.3 |
| 合成树脂产量 | 千吨 | 3,484 | 3,357 | 15.7 |
| 合成纤维单丝及集合物 | 千吨 | 623 | 696 | (0.8) |
| 其他 | 千吨 | 354 | 364 | (2.5) |
| 焦炭 | 千吨 | 1,535 | 2,103 | (27.5) |

注:原油按1吨=7.389桶换算

(3) 销售业务

2014年上半年,面对成品油需求增速放缓的不利形势,本集团销售业务加强产销衔接,强化库存管理,努力优化销售结构,突出高效市场资源投放,标号汽油、航空煤油等高效产品增速较快增长。持续深化精细化管理,加大网络开发力度,不断增强终端销售能力。

国际贸易业务

2014年上半年,本集团国际贸易业务积极开拓海外市场,努力增强市场竞争力,继续保持稳健发展,规模和效益持续增长。

2014年上半年,本集团共销售汽油、煤油、柴油7,522.8万吨,比上年同期降低2.5%。

(4) 天然气与管道业务

2014年上半年,本集团天然气业务有效平衡国内自产气和进口气两种资源,保持产销总体平衡,加强市场营销,优化用气结构,突出长三角、珠三角、环渤海等重点区域,推动市场价格到位,天然气销售效益提升;科学组织气调运,提高管道运行负荷,增输降耗取得成效。

2014年上半年,本集团有序推进直吉线和储气库建设运营,西气东输三线天然气管道西段、呼和浩特—包头—鄂尔多斯和吉林—长春成品油管道顺利投产。

2014年上半年,本集团天然气业务有效平衡国内自产气和进口气两种资源,保持产销总体平衡,加强市场营销,优化用气结构,突出长三角、珠三角、环渤海等重点区域,推动市场价格到位,天然气销售效益提升;科学组织气调运,提高管道运行负荷,增输降耗取得成效。

2014年上半年,本集团实现营业收入人民币11,539.68亿元,比上年同期上升4.8%;实现归属于母公司股东净利润人民币681.24亿元,比上年同期上升4.0%;实现每股基本盈利人民币0.37元,比上年同期增加人民币0.01元。

营业额

2014年上半年本集团的营业额为人民币11,539.68亿元,比2013年上半年的人民币11,010.96亿元增长4.8%,主要原因是天然气、汽油等主要产品价格上升和销售量增加。下表列示了本集团2014年上半年及2013年上半年主要产品对外销售量、平均销售价格以及各自的变化率:

| | 销售量(千吨) | | | 平均销售价格(人民币元/千吨) | | |
|---------------------|----------|----------|---------|-----------------|----------|--------|
| | 2014年上半年 | 2013年上半年 | 变化率(%) | 2014年上半年 | 2013年上半年 | 变化率(%) |
| 原油* | 44,324 | 39,109 | 13.33 | 4,530 | 4,559 | (0.64) |
| 天然气(亿立方米,人民币元/千立方米) | 557.06 | 478.77 | 16.35 | 1,384 | 1,511 | 20.24 |
| 汽油(亿方) | 26,869 | 26,523 | 1.30 | 7,998 | 7,760 | 3.07 |
| 柴油 | 42,102 | 46,168 | (8.81) | 6,097 | 6,791 | (1.38) |
| 煤油 | 6,257 | 6,701 | (6.63) | 3,693 | 6,022 | (1.97) |
| 重油 | 7,889 | 6,184 | 27.37 | 4,361 | 4,323 | (3.38) |
| 航空煤油 | 1,949 | 1,757 | 10.93 | 9,356 | 9,354 | 6.44 |
| 其他 | 793 | 886 | (10.36) | 9,486 | 9,739 | (2.60) |

*上表原油为本集团全部外销原油。

经营支出 2014年上半年本集团的经营支出为人民币10,508.88亿元,比2013年上半年的人民币10,012.36亿元增长5.0%,其中:

采购、服务及其他 2014年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币7,416.29亿元,比2013年上半年的人民币7,229.20亿元增长2.6%。主要原因一是本集团油气贸易规模持续增长,采购支出相应增加;二为满足国内不断增长的天然气需求,进口中亚天然气、液化天然气(以下简称“LNG”)、缅甸天然气增加,采购支出相应增加。

员工费用 2014年上半年本集团的员工费用为人民币57.54亿元,比2013年上半年的人民币56.69亿元增长3.3%,主要由于本集团经营规模扩大产量增加,以及地方政府社会保险费数据高。

勘探费用 2014年上半年本集团的勘探费用为人民币140.34亿元,比2013年上半年的人民币134.65亿元增长4.2%,主要由于为了进一步巩固油气资源基础,本集团继续加大了油气勘探投入。

折旧、折耗及摊销 2014年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币847.49亿元,比2013年上半年的人民币758.93亿元增长11.7%,主要原因是本集团固定资产平均原值及油气资产平均净值增加,计提折旧折耗相应增加。

销售、一般性和管理费用 2014年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为363.18亿元,比2013年上半年的人民币365.45亿元降低0.6%,主要原因是本集团积极实施开源节流降本增效措施,加强成本费用控制。

除所得税外的其他税赋 2014年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币1,201.20亿元,比2013年上半年的人民币1,243.64亿元降低3.4%。其中:本集团应缴纳的石油特别收益金和资源税分别从2013年上半年的人民币370.73亿元和人民币141.91亿元降低到2014年上半年的人民币359.76亿元和人民币134.22亿元。

其他收入净额 2014年上半年本集团的其他收入净值为人民币34.76亿元,比2013年上半年的人民币276.10亿元下降人民币241.34亿元,主要原因是上年同期确认了本集团以部分管理净资产及其业务出资产生的收益。

经营利润 2014年上半年本集团的经营利润为人民币1,030.80亿元,比2013年上半年的人民币998.02亿元增长3.2%。

外汇净损失 2014年上半年本集团的外汇净损失为人民币19.11亿元,比2013年上半年的人民币44.0亿元增加人民币14.71亿元,主要原因是本报告期哈萨克斯坦坚戈贬值导致外汇损失增加。

利息净支出 2014年上半年本集团的利息净支出为人民币115.14亿元,比2013年上半年的人民币100.18亿元增长14.9%,主要原因是为保障生产经营及投资建设所需资金,有息债务增加。

税前利润 2014年上半年本集团的税前利润为人民币957.17亿元,比2013年上半年的人民币937.61亿元增长2.1%。

所得税费用 2014年上半年本集团的所得税费用为人民币216.62亿元,比2013年上半年的人民币212.04亿元增长2.2%,主要原因是应纳税所得额增加。

本期利润 2014年上半年本集团的净利润为人民币740.55亿元,比2013年上半年的人民币725.57亿元增长2.1%。

属于非控制性权益的利润 2014年上半年本集团属于非控制性权益的利润为人民币59.31亿元,比2013年上半年的人民币70.35亿元下降15.7%,主要原因是本集团部分海外附属公司利润下降。

归属于母公司股东的利润 2014年上半年本集团归属于母公司股东的利润为人民币681.24亿元,比2013年上半年的人民币655.22亿元增长4.0%。

(2) 板块业绩

勘探与生产

营业额 2014年上半年勘探与生产板块营业额为人民币3,993.66亿元,比2013年上半年的人民币3,854.56亿元增长3.6%,主要由于天然气等油气产品销量增加以及价格上涨。2014年上半年,本集团平均实现原油价格为100.14美元/桶,比2013年上半年的100.49美元/桶下降0.35%。

经营支出 2014年上半年勘探与生产板块经营支出人民币2,971.28亿元,比2013年上半年的人民币2,866.49亿元增长3.7%,主要由于进口原油采购支出增加。

本集团继续加强成本费用控制,2014年上半年油气操作成本为312.97美元/桶,比2013年上半年的122.99美元/桶上升5.5%,剔除汇率变动影响,操作成本比上年同期上升3.8%。

1 重要提示
1.1 本中期业绩公告(半年度报告摘要)摘自中国石油天然气股份有限公司(以下简称“本公司”)二零一四年半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站(网站http://www.sse.com.cn)、香港联合交易所有限公司(以下简称“香港联交所”)网站(网址http://www.hkex.com.hk)及本公司网站(网址http://www.petrochina.com.cn)的二零一四年半年度报告全文。

1.2 本公司及其附属公司(以下简称“本集团”)分别按照中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本中期业绩公告中的财务报告未经审计。

1.3 公司简介

| | | | |
|---------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 股票简称 | 中国石油股份 | PetroChina | 中国石油 |
| 股票代码 | 857 | PTR | 601857 |
| 股票上市交易所 | 香港联交所 | 纽约证券交易所 | 上海证券交易所 |
| 董事会主席 | 董事兼秘书、联席公司秘书 | 证券事务代表 | 香港代表处总代表 |
| 姓名 | 高福荣 | | 魏刚 |
| 联系地址 | 中国北京东城区东直门大街9号 | 大港四 | 香港金钟道89号力宝中心2座3705室 |
| 邮政编码 | 100007 | | |
| 电话 | 86(10)5998 5667 | 86(10)5998 6959 | 8522899 2010 |
| 传真 | 86(10)5929 5667 | 86(10)629 9559 | 8522899 2390 |
| 电子邮箱 | pk_ahong@petrochina.com | hangg@petrochina.com.cn | ahong@petrochina.com.cn |

2 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据和指标

2.1.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

| 单位:人民币百万元 | | | | |
|---------------|-----------|-----------|------------------|------------------|
| 项 目 | 本报告期末 | 上年度期末 | 本报告期末比上年同期末增减(%) | 本报告期末比上年同期末增减(%) |
| 总资产 | 2,426,390 | 2,342,110 | 3.6 | |
| 归属母公司股东权益 | 1,175,451 | 1,132,735 | 3.8 | |
| 项 目 | 报告期 | 上年同期 | 本报告期比上年同期增减(%) | |
| 营业收入 | 1,153,968 | 1,101,096 | 4.8 | |
| 归属母公司股东的净利润 | 68,122 | 65,521 | 4.0 | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 133,484 | 102,057 | 30.8 | |
| 基本每股收益(人民币元) | 0.37 | 0.36 | 4.0 | |
| 摊薄每股收益(人民币元) | 0.37 | 0.36 | 4.0 | |
| 净资产收益率(%) | 5.8 | 6.0 | (0.2)个百分点 | |

2.1.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

| 单位:人民币百万元 | | | | |
|----------------------|-----------|-----------|------------------|--|
| 项 目 | 本报告期末 | 上年度期末 | 本报告期末比上年同期末增减(%) | |
| 总资产 | 2,426,281 | 2,342,004 | 3.6 | |
| 归属母公司股东权益 | 1,175,564 | 1,132,850 | 3.8 | |
| 项 目 | 报告期 | 上年同期 | 本报告期比上年同期增减(%) | |
| 营业收入 | 1,153,968 | 1,101,096 | 4.8 | |
| 归属母公司股东的净利润 | 68,122 | 65,521 | 4.0 | |
| 归属母公司股东的扣除少数股东权益的净利润 | 68,573 | 49,503 | 38.5 | |
| 基本每股收益(人民币元) | 0.37 | 0.36 | 4.0 | |
| 摊薄每股收益(人民币元) | 0.37 | 0.36 | 4.0 | |
| 加权平均净资产收益率(%) | 5.9 | 6.0 | (0.1)个百分点 | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 133,484 | 102,057 | 30.8 | |

2.2 前10名股东持股情况

于2014年6月30日,本公司的股东总数为951,894名,其中境内A股股东944,039名,境外H股股东7,855名(包括美国存托证券股东254名)。

| 单位:股 | | | | | |
|------------------------------------|------|--------------------------------|-------|-------------|--------------|
| 股东名称 | 股东性质 | 持股总数 | 持股 | 报告期内增减(+/-) | 持有有限售条件的股份数量 |
| 中国石油天然气集团公司(以下简称“中石油集团”) | 国家 | 158,033,693,528 ⁽¹⁾ | 86.35 | 0 | 0 |
| 香港中银信托(代理人)有限公司 ⁽²⁾ | 境外法人 | 20,829,552,708 ⁽¹⁾ | 11.39 | -517,728 | 0 |
| 中国社保基金理事会 | 国有法人 | 400,000,000 | 0.21 | 0 | 0 |
| 香港证券金融股份有限公司 | 国有法人 | 29,921,422 | 0.12 | 30,393,888 | 0 |
| 南方东英资产管理(香港)有限公司-南方东英对冲基金EPIF | 其他 | 49,667,871 | 0.027 | 10,208,943 | 0 |
| 汇添富基金管理股份有限公司 | 国有法人 | 39,560,045 | 0.022 | 0 | 0 |
| 中国工商银行股份有限公司-上证50交易型开放式指数证券投资基金 | 其他 | 38,967,720 | 0.021 | 1,553,661 | 0 |
| 中国工商银行股份有限公司-上证50交易型开放式指数证券投资基金 | 其他 | 35,370,131 | 0.019 | 1,432,208 | 0 |
| 中国工商银行股份有限公司-富荣沪深300交易型开放式指数证券投资基金 | 其他 | 20,568,176 | 0.011 | 1,799,400 | 0 |
| 中国工商银行股份有限公司-华安沪深300交易型开放式指数证券投资基金 | 其他 | 14,485,612 | 0.008 | 1,908,312 | 0 |

注:(1)此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Pairoy King Investments Limited间接持有的H股股份。(2)香港(中央结算)代理人有限公司为香港联交所下属附属公司,其主要业务为以代理人身份代理其他公司或个人股东有股票。(3)中国工商银行股份有限公司全资附属公司Pairoy King Investments Limited持有291,518,000股H股,占本公司股本总额约0.16%,该等股份包含在香港(中央结算)代理人有限公司持有的股份总数中。

上述股东关联关系或一致行动的说明:除“中国工商银行股份有限公司-汇添富上证指数证券投资基金”、“中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金”和“中国工商银行股份有限公司-华夏沪深300交易型开放式指数证券投资基金”同时托管于中国工商银行股份有限公司外,本公司未知上述前10名股东之间存在其他关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

2.3 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况
于2014年6月30日,据董事所知,除本公司董事、监事及高级管理人员以外,以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须予披露的权益或权益:

| 股东名称 | 持股股份 | 股份数目 | 持有股份 | 合计一致行动股份数目(股份总数比例%) | 占总股本比例(%) |
|--|------|---------------------|----------------------------|---------------------|-----------|
| 中国石油集团 | A股 | 158,033,693,528 (份) | 无限拥有人 | 97.60 | 86.35 |
| Aberdeen Asset Management Plc及其相关人士(合称“集团”) ⁽¹⁾ ,其附属公司包括:BlackRock, Inc. ⁽²⁾ | H股 | 291,518,000 (份) (3) | 大股东所持有的股份 | 1.38 | 0.16 |
| | | 1,898,868,365 (份) | 投资控股人 | 9.04 | 1.04 |
| | | 1,486,345,508 (份) | 大股东所持有的股份的权益 | 7.00 | 0.81 |
| | | 197,996 (港币) | 法定的权益 | 0.09 | 0.01 |
| | | 1,479,613,657 (份) | 无限拥有人/投资控股人/大股东(合称“一致行动人”) | 7.01 | 0.81 |
| | | 89,689,447 (份) | 无限拥有人 | 6.42 | 0.08 |
| | | 1,296,986,416 (港币) | 投资控股人/大股东 | 6.14 | 0.71 |

注:(1)中国工商银行通过境外全资附属公司Pairoy King Investments Limited持有291,518,000股H股(好仓)。中国石油集团被拥有为Pairoy King Investments Limited持有的H股股份。(2)BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中1,486,345,508股H股(好仓)及19,796,000股H股(淡仓)以大股东所持有的法定的权益持有股份。(3)JPMorgan Chase & Co.通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中179,243,490股H股(好仓)及89,689,417股H股(淡仓)以实益拥有人身份持有(3,348,702股H股(好仓)以投资控股的身份持有;35,000股H股(好仓)以实益人、法定的身份持有;1,296,986,416股H股(好仓)以核准担任代理人的身份持有。上述1,479,613,657股H股(好仓)权益已归属以实益拥有人、投资控股、实益人、上述核准担任代理人身份持有者的利益。

于2014年6月30日,据董事所知,除上述所披露者外,概无任何人(以“本公司董事、监事及高级管理人员”除外)于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

2.4 控股股东及实际控制人变更情况

☒适用 ☐不适用

3 董事会报告

3.1 管理层讨论与分析

2014年上半年,面对错综复杂的国际环境和中国经济下行压力加大的严峻形势,本集团继续实施有质量有效益可持续发展方针,着力推进油气主营业务发展,强化统筹协调运行,大力开源节流降本增效,全面深化改革,持续推动科技创新,实现生产经营平稳有序发展,业绩继续好于预期。

3.1.1 市场环境

(1) 原油市场

2014年上半年,世界石油市场供需基本面对宽松,但受地缘政治等因素影响,国际油价依然震荡上行,美国页岩气增产中阻(以下简称“WTI”)原油与其他基准油价差继续收窄。布伦特原油和WTI原油现货平均价格分别为108.93美元/桶和100.90美元/桶,比上年同期分别上涨1.3%和7.1%。

(2) 成品油市场

2014年上半年,国内成品油需求增速继续放缓,柴油消费下降,汽油消费刚性增长。国内燃油能力继续增长,市场资源总体宽松。据有关资料显示,2014年上半年,国内原油产量2.28亿吨,比上年同期增长3.7%;成品油产量1.41亿吨,比上年同期增长5.4%,其中汽油增长10.0%、柴油增长0.2%、成品煤油消费量1.31亿吨,比上年同期增长3.6%,其中汽油增长9.7%、柴油下降0.6%。中国政府多次调整国内汽油、柴油价格,汽油标准品和柴油标准品价格分别累计上涨人民币156元/吨和150元/吨。国内成品油价格走势与国际市场价格变化趋势基本一致。

(3) 化工市场

2014年上半年,国内化工市场先抑后扬,呈现V型走势。一季度,主要化工产品供过于求,化工市场持续低迷。二季度,受石化产品价格降低负荷及停车检修影响,市场供应偏紧,需求恢复增长,化工市场呈现受反通胀制约,市场供需继续平衡。

(4) 天然气市场

2014年上半年,国内天然气产量稳定增加,进口气量增速下降。据有关资料显示,2014年上半年国内天然气产量632亿立方米,比上年同期增长7.5%;天然气进口量283亿立方米,比上年同期增长14.4%;天然气表观消费量887亿立方米,比上年同期增长8.9%。

3.1.2 业务回顾

(1) 勘探与生产业务

国内勘探业务

2014年上半年,本集团油气勘探业务势头良好,天然气勘探在塔里木盆地、鄂尔多斯盆地等地区初步落实规模储量,石油勘探在鄂尔多斯盆地、准噶尔盆地等地区取得重要进展,致密油勘探成果不断扩大。

国内开发与生产业务

2014年上半年,本集团整体优化油气田开发方案,突出重点产能建设,持续开展常态化

证券代码 601857 证券简称 中国 石油 公告编号 临2014-019
中国石油天然气股份有限公司
第六届监事会第二次会议决议公告

特别提示

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。
中国石化天然气股份有限公司(以下简称“公司”)第六届监事会第二次会议于2014年8月26日在北京以现场方式召开。会议通知已于2014年8月6日以书面委托发出,会议应到监事7人,实际到会6人(张凤山先生因事不能参加会议,已书面委托李庆锐先生代为出席会议并表决)。会议由监事会主席郭进平先生主持。本次会议符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油天然气股份有限公司章程》的规定,合法、有效。会议审议通过了相关议案,形成如下决议:

一、审议通过公司2014年中期财务报告

二、审议通过公司2014年中期利润分配方案

三、审议通过《关于提请股东大会审议选举公司监事的议案》

经出席会议的监事认真讨论,审议通过了《关于提请股东大会审议选举公司监事的议案》,一致同意提名姜力孚先生为公司第六届监事会的股东代表监事候选人参加股东大会选举。
本议案的相关事项尚须提交公司股东大会审议。

四、审议通过公司2014年半年度报告及公司2014年中期业绩公告
经审查,监事会认为公司2014年半年度报告及2014年中期业绩公告的编制和审议程序符合法律、法规及上市地相关监管规定;公司2014年半年度报告及2014年中期业绩公告所包含的信息真实、准确地反映出公司当期的主要经营情况和财务状况;未发现上述议案所报告资料存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。
上述议案的同意票数均为7票,无反对票或弃权票。
五、监事辞职事项
公司监事会于2014年8月26日本次监事会召开前收到本公司股东代表监事王立新先生的辞呈。王立新先生因国家相关部门出台了纪委书记不得兼管纪检监察工作本公司监事一职,立即生效。王立新先生确认其与公司无不同意见,亦无须提请公司股东注意的其他事宜