

洲际油气股份有限公司

2015 年年度报告摘要

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 公司全体董事出席董事会会议。
- 1.4 中汇会计师事务所（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 | 洲际油气 | 600759 | 正和股份、华侨股份 |

| 联系人和联系方式 | 董事会秘书 | 证券事务代表 |
|----------|----------------------------|----------------------------|
| 姓名 | 樊辉 | 王俊虹 |
| 电话 | 0898-66787367 010-51081891 | 010-51081891 |
| 传真 | 0898-66757661 010-51081899 | 0898-66757661 010-51081899 |
| 电子信箱 | zjyq@geojade.com | zjyq@geojade.com |

- 1.6 按年末总股本 2,263,507,518 股为基数，每 10 股派 0.16 元现金(含税)；即派发现金股利 36,216,120.29 元。现金分红数额占公司 2015 年年度经审计的合并报表中归属于上市公司股东的净利润的 55.88%。本年度公司利润分配方案不送股，亦不进行资本公积金转增股本。

二 报告期主要业务或产品简介

公司的主要业务为石油的勘探、开发和销售，油气行业的技术服务和物业租赁业务。

石油勘探、开发和销售业务：公司在哈萨克斯坦共和国（以下简称“哈国”）滨里海盆地拥有马腾油田和克山油田两块在产油田，其中，马腾油田拥有马亭、东科阿尔纳及卡拉阿尔纳三个油

田区块；克山油田拥有莫斯科耶、道勒塔利和卡拉套三个油田区块。同时，公司认购上海乘祥第一期基金 20% 的基金份额从而参与投资 North Caspian Petroleum JSC（以下简称“NCP 公司”）所拥有的位于哈国滨里海盆地的五个石油勘探区块。

合作开发业务：公司与苏克公司签署《合作开发协议》，组成联合管理委员会对合同区气田的勘探、开发及生产进行联合经营管理，并在合同区气田进入商业化生产阶段后，由合作双方进行天然气产量分成。

技术服务业务：公司利用资金、专业人才队伍和油气项目管理等优势，与 NCP 公司签署《北里海公司运营管理之合作协议》，为其提供地震与勘探方案设计、对其拟投资油气田项目进行筛选以及经济技术评价研究等工作，公司按协议收取技术服务费。

物业租赁业务：公司现有的物业租赁业务，分别是广西柳州谷埠街国际商城和北京市丰台区南方庄 2 号“世纪家园配套商业”。上述物业所处位置均为城市繁华商业地段，保持高出租率，从而给公司带来持续、稳定的租金收入。

经营模式：公司始终坚持“项目增值+项目并购”双轮驱动的发展战略，注重内涵和外延双相均衡发展。一方面继续深挖现有油气项目潜力，努力获取规模发现；另一方面在国内、国际油气市场不断寻求优质油气田，提高储量接替率。与此同时，公司积极开展开源节流降低管理成本，积极采用精细化管理、优化开采措施、提高作业效率等方式有效控制了油田各项成本开支，努力实现降本增效。

行业情况说明：2015 年原油价格维持低位运行。长期来说，原油均衡价格主要取决于边际成本。在供需基本平衡时，油价可以维持在均衡水平；当前国际原油供给宽松的情况下，加之主要产油国之间展开价格战，边际资源成本无法成为油价的支撑。如果油价不能达到盈亏平衡点，甚至石油公司的经营现金流为负，企业将被迫停止投资并减少产量。因此，在低油价环境下，生产成本水平将决定油公司是否可以生存并持续发展的决定性因素，而生产成本主要取决于企业获取优质资源的能力和油田运营管理能力。根据摩根斯坦利 2015 年 6 月提供的数据，全球原油生产成本情况为：除中东地区陆上石油生产条件最好外，世界其他地区，陆上平均成本约为 51 美元。北美页岩油的平均生产成本约为 65 美元，北美油砂的平均成本约为 70 美元，北极地区为 75 美元。因此，当前国际原油价格水平低于全球多数地区的油企成本水平，原油作为大宗商品受自身供需调节机制影响将逐步回升至全球平均成本之上。

习近平总书记提出的“一带一路”重大战略构想为中国企业深化和拓展与周边国家能源合作提供了全新的发展机遇，中亚对中国石油天然气供应的地位将进一步提升。中国将继续扩大在哈萨克斯坦的勘探开发业务，增强油气领域的合作等。“一带一路”连接亚洲经济圈和欧洲经济圈，我国约 80% 的原油进口和几乎所有的天然气进口都来自“一带一路”国家。这些国家是我国油气进口最主要的来源，通过“一带一路”能源合作，可以确保这部分油气进口稳定而持续，保障国家的油气得到安全、充足的供应；另外，这些主要油气生产国普遍缺乏油气勘探和开发资金，存在技术和研究短板，需要通过扩大投资、引进先进勘探研究和运营管理团队实现油气产业现代化改造。而我国拥有资金优势和独特勘探开发技术的公司若能抓住机遇，将有可能和相关国家形成世界上供应链、产业链合作程度最广、最深的油气合作局面，对于国际油气秩序的改造具有重要作用，使我国能源类公司的对外合作从被动应对转向主动。近年来随着油改的推进，民企进入海外油气资源开发领域的速度加快，海外油气资源的争夺也将更加激烈。

2015 年国家大力推进能源消费革命，着力提高能源效率和节能减排水平。逐步放开原油、成品油、天然气进口资质限制，放宽资源勘探开发市场准入、油气管网准入。大力发展混合所有制经济，鼓励和吸引社会资本参与油气行业投资。进一步分离自然垄断业务和竞争性业务，放开竞争性领域和环节，实行统一的市场准入制度，推动能源行业投资主体多元化。坚持“节约、清洁、安全”的能源战略方针，加快构建清洁、高效、安全、可持续发展的现代能源体系，贯彻落实“四个革命、一个合作”的总要求，大力推进《能源发展战略行动计划(2014-2020)》，研究确定“十三五”

能源规划，合理确定 2030 年能源消费行动计划和结构目标。

三 会计数据和财务指标摘要

单位：元 币种：人民币

| | 2015年 | 2014年 | 本年比上年 增减(%) | 2013年 |
|------------------------|-------------------|-------------------|----------------|------------------|
| 总资产 | 14,195,209,587.73 | 11,805,882,072.18 | 20 | 6,929,524,568.22 |
| 营业收入 | 1,260,655,178.14 | 1,387,245,865.30 | -9.13 | 1,643,358,912.61 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 64,805,375.13 | 84,895,910.21 | -24 | 45,458,441.01 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | -155,202,521.54 | -26,883,275.38 | 477 | -49,447,975.03 |
| 归属于上市公司股东的净资产 | 5,241,027,564.67 | 5,372,344,884.57 | -2 | 2,265,970,390.68 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 88,894,921.19 | 111,307,500.12 | -20.14 | 483,291,667.19 |
| 期末总股本 | 2,263,507,518.00 | 1,741,159,629.00 | 30 | 1,220,117,545.00 |
| 基本每股收益 (元/股) | 0.0286 | 0.0535 | -46.54 | 0.0373 |
| 稀释每股收益 (元/股) | 0.0286 | 0.0535 | -46.54 | 0.0373 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 1.22 | 3.7 | 减少2.48个百分点 | 1.99 |

四 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 | 328,189,105.71 | 325,168,513.25 | 311,498,246.31 | 295,799,312.87 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 2,615,803.44 | 11,418,339.93 | -9,092,011.46 | 59,863,243.22 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 | -13,573,015.64 | 4,628,296.58 | -26,745,602.20 | -119,512,200.28 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 5,185,608.04 | 97,394,278.43 | -23,154,780.07 | 9,469,814.79 |

五 股本及股东情况

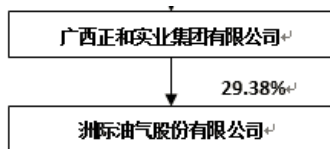
5.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

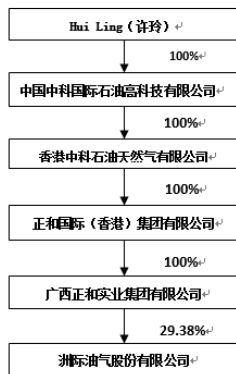
| 截止报告期末普通股股东总数（户） | | | | | | 75,039 | |
|---------------------------------|-------------|-------------|-----------|----------------------|----------|-------------|---------------------|
| 年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户） | | | | | | 74,985 | |
| 截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户） | | | | | | 0 | |
| 年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（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 | |
| 广西正和实 业集团有限 公司 | 153,480,284 | 665,081,232 | 29.38 | 195,390,781 | 质押 | 664,690,451 | 境内 非国 有法 人 |
| 深圳市中民 昇汇壹号投 资企业（有 限合伙） | 19,038,076 | 169,338,677 | 7.48 | 169,338,677 | 质押 | 169,000,000 | 境内 非国 有法 人 |
| 深圳市孚威 天玑投资企 业（有限合 伙） | 30,060,120 | 130,260,521 | 5.75 | 130,260,521 | 未知 | 129,532,260 | 境内 非国 有法 人 |
| 芜湖江和投 资管理合伙 企业（有限 合伙） | 15,030,061 | 65,130,262 | 2.88 | 65,130,262 | 未知 | 65,130,000 | 境内 非国 有法 人 |
| 中国证券金 融股份有限 公司 | 47,131,722 | 47,131,722 | 2.08 | 0 | 无 | 0 | 未知 |
| 长沙市云鼎 股权投资合 伙企业（有 限合伙） | 9,018,036 | 39,078,156 | 1.73 | 39,078,156 | 无 | 0 | 境内 非国 有法 人 |
| 袁月梅 | 6,850,000 | 36,000,000 | 1.59 | 0 | 未知 | 0 | 境内 自然 人 |
| 任皖东 | 810,466 | 28,204,600 | 1.25 | 0 | 无 | 24,964,600 | 境内 自然 人 |

| | | | | | | | |
|-------------------------------|--|------------|------|------------|----|------------|---------|
| 长江财富资产—广州农商银行—长江财富—洲际1号资产管理计划 | 27,052,100 | 27,052,100 | 1.20 | 0 | 无 | 0 | 未知 |
| 深圳盛财股权投资合伙企业(有限合伙) | 6,012,024 | 26,052,104 | 1.15 | 26,052,104 | 质押 | 26,000,000 | 境内非国有法人 |
| 新疆宏昇源股权投资管理有限合伙企业 | 6,012,024 | 26,052,104 | 1.15 | 26,052,104 | 质押 | 26,000,000 | 境内非国有法人 |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | 公司第一大股东与其他股东之间不存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。 | | | | | | |
| 表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明 | 无 | | | | | | |

5.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



六 管理层讨论与分析

（一）油田开发情况

2015年，公司整体优化开发方案，加强精细化管理，落实高效勘探开发各项部署，加快推进重点产能建设，对马腾公司下属油田开展双泵开采重大开发试验。马腾公司原勘探开发许可总面积为75.2平方公里。为进一步发掘油田潜力，扩大油田权益面积，公司对马腾公司所属的马亭油田向有利区进行扩边，新增勘探开发面积87.42平方公里，为公司可持续发展打下了良好基础。2015年，公司科学组织生产运营，实现全年按计划安全平稳运行，确保在产主力油田稳产。公司原油年总产能55.73万吨。截至本报告期末，公司拥有石油勘探开发总面积373.52平方公里，本报告期内完成钻探的净井数为8口。

（二）天然气合作开发情况

2015年12月，公司与苏克公司就苏克气田签署《合作开发协议》，双方于2016年1月8日在北京正式成立联管会，对苏克气田进行联合管理。截至本报告披露日，双方已完善和优化合同苏克气田合同期内的勘探工作部署，对新采集的二维和三维地震进行处理和解释，对下步准备进行增产改造的层位进行了优化设计筛选，并完善了改造工艺方案。

（三）技术服务

公司利用人才、资金和管理等优势，与NCP公司签署《北里海公司运营管理之合作协议》，为其提供地震与勘探方案设计、对其拟投资油气田项目进行筛选以及经济技术评价研究等工作，从而公司收取一定的技术服务费。报告期内公司高质量的完成了合同所要求的工作，并收取了相对应的技术服务费用。

（四）物业租赁情况

公司的商业物业租赁广西柳州谷埠街国际商城和北京市丰台区南方庄2号“世纪家园配套商业”，所处地理位置优良，出租率高，进而给公司带来稳定的租金收入。报告期内，公司共实现租金收入7,245.98万元。

（五）资本支出

2015年，公司优化项目和投资，全年资本支出人民币9489.91万人民币，主要用于油田作业、工程建设、安保和环境保护。

（六）石油储量评估准则

公司储量评估采用的评估标准为国际上通用的油气资源管理系统(PRMS)。各级别的剩余可采储量(1P、2P、3P)均采用在产井的生产动态历史资料的综合研究分析，按照开发方案中部署的钻井计划和历年钻井工作量采用PRMS油气资源管理系统中推荐的产量递减法(DCA)进行各级别可采储量预测的。

公司建立了完善的资源及储量管理体系，即洲际油气股份有限公司储量评价技术研究及管理制度；设立了公司储量管理机构、并明确了岗位职责和分工。制定了对公司各级油气资源以及油气储量和潜在储量的储量评估实行三个阶段九个评估点的全程跟踪评估管理办法。公司在勘探开发研究院也建立了勘探地质油藏及开发技术研究工作流程和管理制度。这些质控制度和技术管理办法的制定和实施确保了储量估算工作的有序运行，进一步提高了各级资源和储量评估的可靠性。

七 涉及财务报告的相关事项

7.1 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

本公司位于哈萨克斯坦的控股子公司马腾石油股份有限公司（以下简称马腾公司）原采用竖

戈（哈萨克斯坦当地货币）作为记账本位币。自收购日至今，本公司结合这期间经营管理经验，以及未来发展的规划，认为以美元为记账本位币更能反映马腾公司主要交易的经济结果，提供更可靠相关的会计信息。自2015年4月1日起，马腾公司记账本位币变更为美元。本次变更经公司2015年8月26日第十届董事会第五十六次会议审议通过。此项会计估计变更采用未来适用法，对2015年12月31日资产负债表的影响为增加资产总额169,451.12万元，增加净资产159,037.91万元，对2015年度损益的影响为增加归属于母公司股东的净利润183,325.57万元，增加少数股东损益9,648.71万元；前述会计估计变更影响数主要系由哈萨克斯坦坚戈大幅贬值引起，该事项不影响公司现金流。

7.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

无

7.3 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

1、合并财务报表范围 本报告期合并报表范围详见附注“九、在其他主体中的权益”。 2、本期合并范围发生的变化： 本报告期合并报表范围变化情况详见附注“八、合并范围的变更”。

7.4 年度财务报告被会计师事务所出具非标准审计意见的，董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

不适用

洲际油气股份有限公司
董事长：姜亮
2016年4月20日