

一、重要提示
1.1 年度报告摘要来自年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。
1.2 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
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油服务	2883

联系人及联系方式			
董事会秘书			
姓名	陈雁江		
电话	010-84521685		
传真	010-84521325		
电子信箱	cs@cosl.com.cn		

二、主要财务数据和股东情况
2.1 公司主要财务数据

单位:百万元 币种:人民币	2014年末	2013年末	本期比上年同期增/减(%)	2012年末
总资产	86,874.3	79,262.3	9.6	74,709.5
归属于上市公司股东的净资产	47,272.6	37,238.7	26.9	32,193.9
归属于上市公司股东的所有者权益	2014年	2013年	本期比上年同期增/减(%)	2012年
经营活动产生的现金流量净额	10,159.7	8,463.2	20.0	8,726.9
归属于上市公司股东的净利润	33,780.2	27,957.9	20.8	22,628.5
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,492.1	6,716.6	11.6	4,589.4
归属于上市公司股东的净资产收益率	7.2104	6.5303	0.70	4.7443
加权平均净资产收益率(%)	17.02	19.34	减少2.32个百分点	15.03
基本每股收益(元/股)	1.57	1.49	5.4	1.01
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股份)持股情况:股

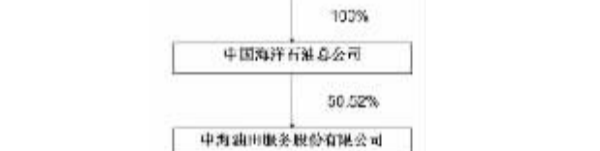
截止报告期末前10名股东合计(户)	194,262
年度报告披露日前末5个交易日末的前10名股东合计(户)	106,389

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
中国海洋石油总公司	国有法人	50.52	2,410,448,000	0	无
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	57.90	1,808,237,864	0	无
全国社会保障基金理事会转持二	国有法人	1.05	50,000,000	0	无
德盛	其他	0.23	11,203,990	0	无
全国社保基金一零四组合	其他	0.23	11,000,000	0	无
南方财富中国基金ASOFET	其他	0.11	5,098,835	0	无
国华人证中心信托投资有限公司	其他	0.10	4,999,778	0	无
德盛沪深300交易型开放式指数	其他	0.07	3,247,743	0	19,800
卢山通	其他	0.06	2,767,181	0	无
中国国民银行	其他	0.05	2,400,800	0	无

1.香港中央结算(代理人)有限公司其所持有的股份是其代持的在香港中央结算(代理人)有限公司名下有上市权的境外公司股票总数量。
2.持股5%以上(含5%)的股东所持股份在报告期内无质押、冻结的情况。
3.本公司截止上述10名股东无关联,前10名无限售条件股份和持股10股或更多和10名无限售条件股东之间是否存在关联关系——无一致行动关系。
4.德盛沪深300交易型开放式指数证券投资基金的19,800股冻结股份于报告期内在冻结期内。

上述股东关联关系或一致行动的说明

2.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



三、管理层讨论与分析
业务回顾
钻井服务
中海油服是中国海洋钻井服务的主要供应商,也是国际钻井服务的重要参与者,主要提供钻井、模块钻井、陆地钻井和钻井平台管理等服务。截至2014年底,集团共运营四十四座钻井平台(包括三十三座自升式钻井平台、十一座半潜式钻井平台)、二座钻井平台、五座模块钻井。
2014年度海洋行业大调整的一年,从下半年开始钻井行业全面下挫,全年WTI和Brent分别收于53.27美元/桶和57.33美元/桶,全年跌幅分别高达45.8%和43.3%。受此影响,全球油田服务价格下行,各类钻井平台出租率下降,但集团及时把握行业下行期的市场机遇,钻井服务业务依托高效、优质的客户服务,稳定、坚固的客户群体以及全链条的一体化服务能力,船队日历天使用率保持了相对较高水平,全年实现营业收入人民币17,709.1百万元,较去年同期的人民币14,924.4百万元增幅18.7%。
2014年集团继续巩固钻井服务业务在中国近海的市场主导地位,国内深水作业能力再上台阶。海洋石油981首次包租南海深水钻井作业,取得圆满成功,同时带人船舶、油田技术服务等业务,使深水作业能力实现全面突破。国际业务方面,海外市场开拓取得新进展,一批平台成功进入大湾市场,多座平台顺利完成合同续签,并有部分平台费率得以上升。公司在伊拉克米纳斯油田陆地钻井总承包作业,成功解决了贫层岩柱(贫层厚度在300米以上)等一系列世界级难题,并在国际上显著优于其他承包商的业务记录,同时开拓开创了当地水平井钻井作业的先例。
装备方面,采取更加灵活的“租赁”方式调整船队结构,2014年先后租赁速自升式钻井平台、另外,建造深水平台母船COSLPromoter于2014年11月交付,目前正在进行的调试工作。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
可用天使用率	96.4%	99.9%	下降3.5个百分点	
自升式钻井平台	95.2%	99.8%	下降4.6个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	持平	

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
日历天使用率	91.8%	95.6%	下降3.8个百分点	
自升式钻井平台	90.3%	95.8%	下降5.5个百分点	
半潜式钻井平台	96.4%	95.0%	上升1.4个百分点	

在本年新增投产COSLGuft、COSLHunter,新租赁“海洋石油932”、“Guft Driller 1”、“凯旋一号”,以及2013年增加的南海九号、COSLPromoter等座钻井平台全年全年作业的情况下,2014年集团钻井平台作业日数同比增长1,211天,其中,自升式钻井平台同比增加727天,半潜式钻井平台同比增加484天。受钻井平台修理天及时增加影响,日历天使用率下降3.8个百分点至91.8%。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

注:(1)“平均日收入=收入/作业日数”。
(2)2014年12月31日美元兑人民币汇率:1:6.1190,2013年12月31日美元兑人民币汇率:1:6.0969。
油田技术服务
集团拥有30多年的海洋油田技术服务和20多年陆地油田技术服务的作业经验,是中国近海油田技术服务的主要供应商,同时也提供陆地油田技术服务。我们的油田技术服务的主要客户包括中国的油(公)司(如中海油和石油管道)和外国油(公)司(如美国石油、壳牌、康菲和雪佛龙等)。集团通过技术创新的持续投入,先进的技术能力和优秀的人员队伍为客户提供完整的油田技术服务,包括但不限于测井、钻井并液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。
2014年集团钻井服务业务快速发展,依托不断提高的技术水平和钻井平台作业增加的协同效应带动业绩快速增长。2014年集团钻井服务业务实现营业收入人民币9,776.7百万元,较去年同期增长人民币6,381.1百万元增幅47.3%。
2014年集团继续加强科技研发,重点攻关次海领域开采、低低低、高温高压油田开采等关键技术难题,同时也取得了一批科技专利。自主研发的旋转导向钻井系统、随钻测井系统首次成功完成海上作业,使中海油服成为国内第一家同时拥有“旋转导向钻井系统、随钻测井系统”且具有完全自主知识产权、具备商业应用能力的公司。在测井技术方面进入深水服务的情况下,今年深水测井和固井技术服务应用也取得了重大突破,已获得1,500米水深的完井验收,具备5,000米深水技术服务能力。自主研发的EUS成像测井系统实现了三维声、二维磁、磁测井、随钻测井、随钻测井和随钻测井等关键技术突破,相关技术达到国际先进水平。在2014年的深水作业中,自主研发的EUS测井系统实现深水测井突破,深水测井和水体服务体系等一系列新技术实现了技术领域的全面突破。
船舶服务
集团拥有经营中国最大及功能最齐全的近海工作运输船舶。截至2014年12月31日我们拥有各类自有工作船2艘、油轮2艘,这些船主要在中国渤海作业。近海工作船为近海油气田提供开发和服务提供服务,负责运输设备、货物及人员和海上守护,并作为钻井平台移动平台定位以及为近海工程提供护航、起锚等服务。油轮负责运送原油和提供燃油的油气产品。
2014年集团继续巩固船舶服务在国内市场的主导地位,同时坚持安全生产,发展深水市场。为此,为进一步调整船队结构本年新增2个工作船。
2014年集团对外船舶运营12,182天,同比增加2,087天,实现营业收入人民币1,363.5百万元,较去年同期增长人民币1,171.8百万元增幅101.7百万元。受此影响,船舶服务业务全年实现营业收入人民币7,643.8百万元,较去年同期增长人民币3,321.2百万元增幅122.6百万元,增幅67%。2014年自有工作船队日历天使用率93.6%,基本保持平衡。
2014年集团自有船舶作业23,971天,同比增加55天,主要是本年新增2个工作船以弥补2013年报告第二条工作船带来的空缺,同时去年下半年投产的2条工作船本年全年运营。具体情况如下表:

作业日数(天)	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
自有工作船	13,388	12,953	435	3.4%
三用工作船	4,967	5,585	618	11.1%
普通拖船	2,879	1,722	1,157	67.2%
普通拖船	1,240	1,236	4	0.3%
普通拖船	1,455	1,420	35	2.5%
合计	23,971	23,916	55	0.2%

公司按照“做专做精”的发展思路,本年度主动退出化学品运输业务,并剥离相关业务资产,报告期内已经完成了两艘化学品船舶的出售,2015年1月完成了最后两艘化学品船舶的出售,2014年集团的吨油总产量下降至174.37吨,同比减少26.2%。
物探工程服务
集团是中国近海物探工程服务的主要供应商,同时还其它其它地区:澳大利亚、南美洲、北美洲、非洲及欧洲沿海提供服务。我们的物探工程服务主要为客户提供两大类:包括服务和工程勘察服务,集团目前拥有两艘物探、2条船队船和两艘综合性物探工程勘察船。
2014年度海洋行业大调整的一年,从下半年开始钻井行业全面下挫,全球WTI和Brent分别收于53.27美元/桶和57.33美元/桶,全年跌幅分别高达45.8%和43.3%。受此影响,全球油田服务价格下行,各类钻井平台出租率下降,但集团及时把握行业下行期的市场机遇,钻井服务业务依托高效、优质的客户服务,稳定、坚固的客户群体以及全链条的一体化服务能力,船队日历天使用率保持了相对较高水平,全年实现营业收入人民币17,709.1百万元,较去年同期的人民币14,924.4百万元增幅18.7%。
2014年集团继续巩固钻井服务业务在中国近海的市场主导地位,国内深水作业能力再上台阶。海洋石油981首次包租南海深水钻井作业,取得圆满成功,同时带人船舶、油田技术服务等业务,使深水作业能力实现全面突破。国际业务方面,海外市场开拓取得新进展,一批平台成功进入大湾市场,多座平台顺利完成合同续签,并有部分平台费率得以上升。公司在伊拉克米纳斯油田陆地钻井总承包作业,成功解决了贫层岩柱(贫层厚度在300米以上)等一系列世界级难题,并在国际上显著优于其他承包商的业务记录,同时开拓开创了当地水平井钻井作业的先例。
装备方面,采取更加灵活的“租赁”方式调整船队结构,2014年先后租赁速自升式钻井平台、另外,建造深水平台母船COSLPromoter于2014年11月交付,目前正在进行的调试工作。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
可用天使用率	96.4%	99.9%	下降3.5个百分点	
自升式钻井平台	95.2%	99.8%	下降4.6个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	持平	

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
日历天使用率	91.8%	95.6%	下降3.8个百分点	
自升式钻井平台	90.3%	95.8%	下降5.5个百分点	
半潜式钻井平台	96.4%	95.0%	上升1.4个百分点	

在本年新增投产COSLGuft、COSLHunter,新租赁“海洋石油932”、“Guft Driller 1”、“凯旋一号”,以及2013年增加的南海九号、COSLPromoter等座钻井平台全年全年作业的情况下,2014年集团钻井平台作业日数同比增长1,211天,其中,自升式钻井平台同比增加727天,半潜式钻井平台同比增加484天。受钻井平台修理天及时增加影响,日历天使用率下降3.8个百分点至91.8%。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
可用天使用率	96.4%	99.9%	下降3.5个百分点	
自升式钻井平台	95.2%	99.8%	下降4.6个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	持平	

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
日历天使用率	91.8%	95.6%	下降3.8个百分点	
自升式钻井平台	90.3%	95.8%	下降5.5个百分点	
半潜式钻井平台	96.4%	95.0%	上升1.4个百分点	

在本年新增投产COSLGuft、COSLHunter,新租赁“海洋石油932”、“Guft Driller 1”、“凯旋一号”,以及2013年增加的南海九号、COSLPromoter等座钻井平台全年全年作业的情况下,2014年集团钻井平台作业日数同比增长1,211天,其中,自升式钻井平台同比增加727天,半潜式钻井平台同比增加484天。受钻井平台修理天及时增加影响,日历天使用率下降3.8个百分点至91.8%。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

注:(1)“平均日收入=收入/作业日数”。
(2)2014年12月31日美元兑人民币汇率:1:6.1190,2013年12月31日美元兑人民币汇率:1:6.0969。
油田技术服务
集团拥有30多年的海洋油田技术服务和20多年陆地油田技术服务的作业经验,是中国近海油田技术服务的主要供应商,同时也提供陆地油田技术服务。我们的油田技术服务的主要客户包括中国的油(公)司(如中海油和石油管道)和外国油(公)司(如美国石油、壳牌、康菲和雪佛龙等)。集团通过技术创新的持续投入,先进的技术能力和优秀的人员队伍为客户提供完整的油田技术服务,包括但不限于测井、钻井并液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。
2014年集团钻井服务业务快速发展,依托不断提高的技术水平和钻井平台作业增加的协同效应带动业绩快速增长。2014年集团钻井服务业务实现营业收入人民币9,776.7百万元,较去年同期增长人民币6,381.1百万元增幅47.3%。
2014年集团继续加强科技研发,重点攻关次海领域开采、低低低、高温高压油田开采等关键技术难题,同时也取得了一批科技专利。自主研发的旋转导向钻井系统、随钻测井系统首次成功完成海上作业,使中海油服成为国内第一家同时拥有“旋转导向钻井系统、随钻测井系统”且具有完全自主知识产权、具备商业应用能力的公司。在测井技术方面进入深水服务的情况下,今年深水测井和固井技术服务应用也取得了重大突破,已获得1,500米水深的完井验收,具备5,000米深水技术服务能力。自主研发的EUS成像测井系统实现了三维声、二维磁、磁测井、随钻测井、随钻测井和随钻测井等关键技术突破,相关技术达到国际先进水平。在2014年的深水作业中,自主研发的EUS测井系统实现深水测井突破,深水测井和水体服务体系等一系列新技术实现了技术领域的全面突破。
船舶服务
集团拥有经营中国最大及功能最齐全的近海工作运输船舶。截至2014年12月31日我们拥有各类自有工作船2艘、油轮2艘,这些船主要在中国渤海作业。近海工作船为近海油气田提供开发和服务提供服务,负责运输设备、货物及人员和海上守护,并作为钻井平台移动平台定位以及为近海工程提供护航、起锚等服务。油轮负责运送原油和提供燃油的油气产品。
2014年集团继续巩固船舶服务在国内市场的主导地位,同时坚持安全生产,发展深水市场。为此,为进一步调整船队结构本年新增2个工作船。
2014年集团对外船舶运营12,182天,同比增加2,087天,实现营业收入人民币1,363.5百万元,较去年同期增长人民币1,171.8百万元增幅101.7百万元。受此影响,船舶服务业务全年实现营业收入人民币7,643.8百万元,较去年同期增长人民币3,321.2百万元增幅122.6百万元,增幅67%。2014年自有工作船队日历天使用率93.6%,基本保持平衡。
2014年集团自有船舶作业23,971天,同比增加55天,主要是本年新增2个工作船以弥补2013年报告第二条工作船带来的空缺,同时去年下半年投产的2条工作船本年全年运营。具体情况如下表:

作业日数(天)	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
自有工作船	13,388	12,953	435	3.4%
三用工作船	4,967	5,585	618	11.1%
普通拖船	2,879	1,722	1,157	67.2%
普通拖船	1,240	1,236	4	0.3%
普通拖船	1,455	1,420	35	2.5%
合计	23,971	23,916	55	0.2%

公司按照“做专做精”的发展思路,本年度主动退出化学品运输业务,并剥离相关业务资产,报告期内已经完成了两艘化学品船舶的出售,2015年1月完成了最后两艘化学品船舶的出售,2014年集团的吨油总产量下降至174.37吨,同比减少26.2%。
物探工程服务
集团是中国近海物探工程服务的主要供应商,同时还其它其它地区:澳大利亚、南美洲、北美洲、非洲及欧洲沿海提供服务。我们的物探工程服务主要为客户提供两大类:包括服务和工程勘察服务,集团目前拥有两艘物探、2条船队船和两艘综合性物探工程勘察船。
2014年度海洋行业大调整的一年,从下半年开始钻井行业全面下挫,全球WTI和Brent分别收于53.27美元/桶和57.33美元/桶,全年跌幅分别高达45.8%和43.3%。受此影响,全球油田服务价格下行,各类钻井平台出租率下降,但集团及时把握行业下行期的市场机遇,钻井服务业务依托高效、优质的客户服务,稳定、坚固的客户群体以及全链条的一体化服务能力,船队日历天使用率保持了相对较高水平,全年实现营业收入人民币17,709.1百万元,较去年同期的人民币14,924.4百万元增幅18.7%。
2014年集团继续巩固钻井服务业务在中国近海的市场主导地位,国内深水作业能力再上台阶。海洋石油981首次包租南海深水钻井作业,取得圆满成功,同时带人船舶、油田技术服务等业务,使深水作业能力实现全面突破。国际业务方面,海外市场开拓取得新进展,一批平台成功进入大湾市场,多座平台顺利完成合同续签,并有部分平台费率得以上升。公司在伊拉克米纳斯油田陆地钻井总承包作业,成功解决了贫层岩柱(贫层厚度在300米以上)等一系列世界级难题,并在国际上显著优于其他承包商的业务记录,同时开拓开创了当地水平井钻井作业的先例。
装备方面,采取更加灵活的“租赁”方式调整船队结构,2014年先后租赁速自升式钻井平台、另外,建造深水平台母船COSLPromoter于2014年11月交付,目前正在进行的调试工作。
截至2014年底集团钻井平台有14座在中国渤海作业,2座在中国南海作业,4座在中国东海作业,14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚、中东等海外地区作业,9座平台在船厂修理、调试,另有1座平台待修。
2014年集团钻井平台作业日数达到13,890天,同比增加1,211天,平台日历天使用率达成91.8%,同比提升3.8个百分点。
2014年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
作业日数(天)	13,890	12,687	1,211	9.5%
自升式钻井平台	10,381	9,654	727	7.5%
半潜式钻井平台	3,517	3,033	484	16.0%

公司代码:601808
公司简称:中海油服

中海油田服务股份有限公司

优质服务在挪威国家石油公司22个平台的月度考核中,分获5月、6月、7月和8月的“月度最佳平台”。此外,集团四大区国际化布局进一步完善,面积最大、功能最全的海外基地——中海油服海南新基地在新加坡落成。该基地集人才培养、研发制造、物流供应等功能于一身,将为集团亚太地区业务形成有效的作业和技术支持。
(一) 主要财务数据
1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

项目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	33,720.3	27,957.9	20.8
营业成本	23,463.7	19,197.9	22.3
销售费用	31.4	19.7	59.4
管理费用	723.4	616.2	17.4
财务费用	438.2	520.2	(15.8)
经营活动产生的现金流量净额	10,159.7	8,463.2	20.0
经营活动产生的现金流量净额	(12,438.3)	(4,785.3)	159.9
经营活动产生的现金流量净额	(1,019.2)	(3,693.4)	(88.0)
研发投入	1,889.8	721.7	51.0

2 收入
(1) 驱动业务收入变化的因素分析
2014年国际油价大幅波动使油田服务市场受到影响,但集团及时把握行业下行期的市场机遇,在新装备投产的同时加强安全生产、优化资源配置、提高服务水平,全年实现了较好的经营业绩。2014年营业收入为人民币33,720.2百万元,同比增加人民币5,762.3百万元,增幅20.6%,具体分析如下:
按业务板块分析

业务板块	2014年	2013年	增/减(量)	增/减(%)
钻井服务	17,709.1	14,924.4	2,784.7	18.7%
油田技术服务	9,776.7	6,638.1	3,138.6	47.3%
船舶服务	3,543.8	3,321.2	222.6	6.7%
物探和工程勘察服务	2,696.6	3,074.2	(387.6)	(12.5%)
其他业务	837.9	2,975.9	(2,138.0)	(71.9%)

●钻井服务业务同比增加人民币2,784.7百万元,主要原因是1)本年有COSLGuft、COSLHunter、海洋石油932、Guft Driller 1、凯旋一号等新装备投入运营,2013年3月、4月、5月、10月分别投产的NH7、COSLPromoter、勘探一号、NH9年作业饱满,2)集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于待命作业的诉讼得到和解,取得和解款6,500万美元。
●油田技术服务业务依托不断提高的技术水平和钻井平台作业增加的协同效应,全年主要业务线作业量增加显著,进而带动收入同比上涨47.3%。
●船舶服务业务受外租船作业量增加影响收入同比增幅6.7%。
●物探和工程勘察服务业务在油价的下降、油公司减少勘探及投资的影响下作业量减少,收入同比降幅12