中国石油天然气股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED（于中华人民共和国注册成立之股份有限公司）

（于香港联交所股票代码：857；于上海证券交易所股票代码：601857）

【2019 年度报告摘要】

1 重要提示

1.1本业绩公告（年报摘要）摘自二零一九年度报告全文，投资者欲全面了解中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）的经营成果、财务状况及未来发展规划，应仔细阅读本公司二零一九年度报告全文。年度报告全文同时刊载于上海证券交易所网站（网址http://www.sse.com.cn）、香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）“披露易”网站（网址http://www.hkexnews.hk）及本公司网站（网址http://www.petrochina.com.cn）。

1.2本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.3除独立非执行董事林伯强先生、梁爱诗女士、德地立人先生及西蒙·亨利先生因新型冠状病毒肺炎疫情影响未能出席外，其余董事会成员均出席了本公司董事会2020年第3次会议。

1.4本公司及其附属公司（“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的二零一九年度财务报告已分别经毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）及毕马威会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 公司简介

本公司是于1999年11月5日在中国石油天然气集团公司（现已变更为中国石油天然气集团有限公司，变更前后均简称“中国石油集团”）重组过程中按照《中华人民共和国公司法》成立的股份有限公司。本集团是中国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商，是中国销售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集团主要业务包括：原油及天然气的勘探、开发、生产和销售；原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售；炼油产品的销售以及贸易业务；天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

本公司发行的美国存托证券、H股及A股于2000年4月6日、2000年4月7日及2007年11月5日分别在纽约证券交易所、香港联交所及上海证券交易所挂牌上市。

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

联系人及联系方式	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	吴恩来	梁刚	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号		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 6270	86(10)5998 6959	(852)28992010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)28992390
电子信箱	sunbo05@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6经统筹考虑经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为更好地回报股东，本公司董事会2020年第3次会议建议以本公司2019年12月31日的总股本183,020,977,818股为基数，向全体股东派发2019年末期股息每股人民币0.06601元（含适用税项）的现金红利，其中：按2019年下半年国际准则归属于母公司净利润的45%的数额派发每股人民币0.04243元，增加特别派息每股人民币0.02358元。拟派发的末期股息需经股东于2020年6月11日召开的2019年年度股东大会上审议通过。

2 主要财务数据和股东变化

2.1按国际财务报告准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	2019年	2018年	本年比上年增减(%)	2017年
营业收入	2,516,810	2,374,934	6.0	2,032,298
归属于母公司股东的净利润	45,682	53,036	(13.9)	23,537
经营活动产生的现金流量净额	359,610	353,256	1.8	368,729
基本每股收益（人民币元）	0.25	0.29	(13.9)	0.13
摊薄每股收益（人民币元）	0.25	0.29	(13.9)	0.13
净资产收益率(%)	3.7	4.4	(0.7个百分点)	2.0
项目	2019年末	2018年末	本年末比上年末增减(%)	2017年末
总资产	2,732,910	2,440,877	12.0	2,413,499
归属于母公司股东权益	1,230,156	1,213,783	1.3	1,192,572

注：财务报表中的比较数据视同大连西太平洋石油化工有限公司（“大连西太”）自列报日的最早财务报告年度期初即纳入合并范围列报。此外，本集团已于2019年1月1日采用经修订的道源法首次应用了《国际财务报告准则第16号》（“新租赁准则”）。根据所选择的过渡方案，未对比较信息进行重述。

2.2按中国企业会计准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	2019年	2018年	本年比上年增减(%)	2017年
营业收入	2,516,810	2,374,934	6.0	2,032,298
营业利润	115,520	136,382	(15.3)	60,389
归属于母公司股东的净利润	45,677	53,030	(13.9)	23,532
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	53,485	66,645	(19.7)	27,529
经营活动产生的现金流量净额	359,610	353,256	1.8	368,729
加权平均净资产收益率（%）	3.7	4.4	(0.7个百分点)	2.0
期末总股本（亿股）	1,830.21	1,830.21	–	1,830.21
基本每股收益（人民币元）	0.25	0.29	(13.9)	0.13
稀释每股收益（人民币元）	0.25	0.29	(13.9)	0.13
项目	2019年末	2018年末	本年末比上年末增减(%)	2017年末
总资产	2,733,190	2,441,169	12.0	2,413,797
归属于母公司股东权益	1,230,428	1,214,067	1.3	1,192,862
项目	2019年第一季度	2019年第二季度	2019年第三季度	2019年第四季度
营业收入	594,815	601,444	618,143	702,408
归属于母公司股东的净利润	10,245	18,175	8,862	8,395
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	13,735	16,651	10,272	12,827
经营活动产生的现金流量净额	61,765	72,660	104,971	120,214

2.3 股东数量和持股情况

于2019年12月31日，本公司的股东总数为618,149名，其中境内A股股东611,719名，境外H股记名股东6,430名（包括美国存托证券股东156名）。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《联交所上市规则》”）及《上海证券交易所股票上市规则》的规定。

2019年末股东总数	618,149名	本公告披露前一个月末（2020年2月29日）股东总数	647,910名

2019年末前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数（股）	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.25	146,882,339,136[1]	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司[2]	境外法人	11.42	20,896,272,289[3]	0	0
中石油集团－中信建投证券－17中油E2担保及信托财产专户	国有法人	2.09	3,819,987,625	0	3,819,987,625
中石油集团－中信建投证券－17中油E8担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,603	0	2,051,488,603
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.62	1,139,138,704	0	0
北京诚通金控投资有限公司	国有法人	0.47	866,700,404	0	0
国新投资有限公司	国有法人	0.44	797,794,036	0	0
中国宝武钢铁集团有限公司	国有法人	0.34	624,000,000	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0
鞍钢集团有限公司	国有法人	0.12	220,000,000	0	0

注：（1）此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited间接持有的H股股份。

2019年5月10日，中国石油集团将持有的413,223,100股本公司股份换购市值对应的工银瑞信沪深300交易型开放式指数证券投资基金份额。详情请见本公司于2019年5月17日在上海证券交易所网站发布的公告（公告编号：临2019-016）及于2019年5月17日在香港联交所网站发布的公告。

2019年9月18日，中国石油集团以合计155,103,300股本公司A股股票分别向博时基金管理有限公司、嘉实基金管理有限公司和广发基金管理有限公司换购央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金。

2019年12月18日，国务院国有资产监督管理委员会批准中国石油集团向中国冶金科工集团有限公司无偿划转其所持有的本公司560,000,000股A股股份。详情请见本公司分别于2019年11月25日、2019年12月18日及2019年12月27日在上海证券交易所发布的公告（公告编号分别为：临2019-030、临2019-034、临2019-035）及香港联交所2019年12月18日发布的公告。

（2）香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股股票。

（3）中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股，占本公司股本总额的0.16%，该零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：
本公司未知上述前10名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

2.4根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于2019年12月31日，据董事所知，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，以下人士在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淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A股	146,882,339,136（好仓）	实益拥有人	90.71	80.25
	H股	291,518,000（好仓）[1]	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
BlackRock，Inc.[2]	H股	1,651,259,569（好仓）	大股东所控制的法团的权益	7.83	0.90
Citigroup Inc.[3]	H股	1,167,377,488（好仓）	持有股份的保证权益的人/大股东所控制的法团的权益/核准借出代理人	5.53	0.64
		108,595,255（淡仓）		0.51	0.06
		1,015,857,621（可供借出的股份）		4.81	0.56

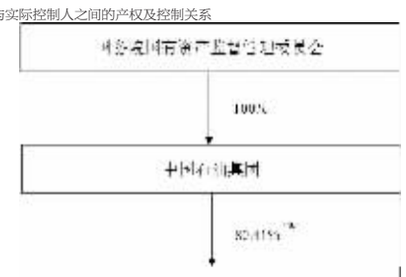
注：(1) 中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股（好仓）。中国石油集团被视为拥有Fairy King Investments Limited持有的H股。

(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1,651,259,569股H股（好仓）以大股东所控制的法团的权益的身份持有。

(3) Citigroup Inc.通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益，其中6,796,000股H股（好仓）以持有股份的保证权益的人的身份持有，144,723,867股H股（好仓）及108,595,255股H股（淡仓）以大股东所控制的法团的权益的身份持有，1,015,857,621股H股（好仓）以核准借出代理人的身份持有。

于2019年12月31日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（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。

2.5本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



注：此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有的291,518,000股H股。

2.6未到期公司债情况

单位：人民币亿元

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)
2012年公司债券（第一期）（10年期）	12中油02	122210.SH	2012-11-22	2022-11-22	20	4.90
2012年公司债券（第一期）（15年期）	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2013年公司债券（第一期）（10年期）	13中油02	122240.SH	2013-03-15	2023-03-15	40	4.88
2016年公司债券（第一期）（5年期）	16中油01	136164.SH	2016-01-19	2021-01-19	88	3.03
2016年公司债券（第一期）（10年期）	16中油02	136165.SH	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司债券（第二期）（5年期）	16中油03	136253.SH	2016-03-03	2021-03-03	127	3.15
2016年公司债券（第二期）（10年期）	16中油04	136254.SH	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司债券（第三期）（5年期）	16中油05	136318.SH	2016-03-24	2021-03-24	95	3.08
2016年公司债券（第三期）（10年期）	16中油06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2017年公司债券（第一期）	17中油01	143255.SH	2017-08-18	2020-08-18	20	4.30

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2019年	2018年
资产负债率（%）	47.15	42.27
主要指标	2019年	2018年
EBITDA利息保障倍数	18.60	18.53

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

3董事会报告

3.1经营情况讨论与分析

2019年，全球经济增速放缓，全球贸易和投资对经济增长的支撑力不断下降；中国经济运行总体平稳，国内生产总值（GDP）比上年增长6.1%，供给侧结构性改革继续深化，发展质量稳步提升；全球油气市场供需总体宽松，全年平均国际油价同比下降。

面对国际油价震荡频繁、国内油气市场竞争加剧、风险挑战明显上升的复杂严峻形势，本集团坚持稳健发展方针和高质量发展要求，优化生产组织和结构调整，深化改革创新，加强风险防控，大力实施开源节流降本增效，主要生产指标稳定增长，经营业绩符合预期。2019年，本集团实现营业收入人民币25,168.10亿元，比上年同期增长6.0%，归属于母公司股东的净利润为人民币456.82亿元，比上年同期下降13.9%；财务状况保持稳健；现金流状况良好，自由现金流持续为正。

3.1.1市场回顾

（1）原油市场

2019年，世界石油需求增速放缓，非欧佩克国家供应增长远超需求增长，减产联盟持续加大减产力度以支撑市场，国际原油市场供需总体宽松，国际油价呈“马鞍型”走势，总体较上年同期下降。北海布伦特原油现货年平均价格为64.21美元/桶，比上年同期下降10.0%；美国西得克萨斯中质原油（“WTI”）现货年平均价格为57.03美元/桶，比上年同期下降12.5%。

据国家发展与改革委员会（“国家发改委”）资料显示，2019年国内原油产量19,112万吨，比上年同期增长1.0%。

（2）成品油市场

2019年，国内成品油消费中低速增长，汽油增速放缓，柴油有所下降。国内炼油能力不断增长，原油加工量增速提升，但成品油产量增速放缓，成品油净出口量持续增长。

据国家发改委资料显示，2019年原油加工量60,334万吨，同比增长2.6%，成品油产量38,139万吨，同比增长3.6%；成品油表观消费量32,961万吨，同比增长1.4%，其中汽油同比增长2.3%，柴油同比下降0.5%。全年国家22次调整国内汽油、柴油价格，汽油标准品价格累计上调人民币700元/吨，柴油标准品价格累计上调人民币695元/吨（含国家增值税税率调整影响。2019年4月1日起，国家下调增值税税率，影响国内汽柴油含税出厂价格每吨分别下调205元和180元）。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致。

（3）化工市场

2019年，受宏观经济增速放缓、国际贸易环境趋紧以及国内产能增加影响，化工产品市场总体呈现下行走势，大多数化工产品价格比上年同期下降，化工业务利润空间收窄。

（4）天然气市场

2019年，全球天然气市场供需宽松，价格走低。国内天然气消费保持较快增长，但增速放缓，国内天然气产量快速增长，进口量增速显著回落，全年国内天然气供需基本平衡，季节性供应紧张情况得到有效缓解。受国家减税降费大环境影响，国内天然气价格增幅略低于预期。

据国家发改委资料显示，2019年国内天然气产量1,777亿立方米，比上年同期增长11.5%；天然气进口量1,322亿立方米，比上年同期增长6.5%；天然气表观消费量3,067亿立方米，比上年同期增长9.4%。

3.1.2业务回顾

（1）勘探与生产业务

国内勘探业务

2019年，本集团大力提升勘探开发力度，部署落实加快发展规划方案，取得良好成效。风险勘探在准噶尔、松辽、四川、鄂尔多斯等盆地获得多个重大突破，重点地区集中勘探和东部地区精细勘探形成一批整装规模储量区，发现并形成了长庆庆城大油田、四川页岩气和塔里木博孜-大北两个大气区，夯实了公司资源基础。

国内开发与生产业务

2019年，本集团加强科技创新，优化开发方案，加大油气并增产措施力度，全力推进老油气田稳产，坚持效益导向，积极开展新区产能建设，加快新疆、西南等重点地区上产。2019年，国内业务实现原油产量739.7百万桶，比上年同期增长0.8%；可销售天然气产量3,633.0十亿立方英尺，比上年同期增长9.3%；油气当量产量1,345.4百万桶，比上年同期增长4.5%。

海外油气业务

2019年，本集团海外新项目开发取得一批重要成果，成功签署哈萨克斯坦油气领域扩大合作备忘录和阿曼5区延期合同。西非风险勘探获规模突破，乍得多西欧和邦戈盆地有望整体发现两个规模储量区，PK、阿克纠宾等成熟探区滚动勘探获得多项重要发现。乍得项目2.2期、伊拉克哈法亚项目三期等重点工程成功投产，鲁迈拉、阿克纠宾等项目安全稳定运行。2019年，海外业务实现油气当量产量215.4百万桶，比上年同期增长5.7%，占本集团油气当量产量13.8%。

2019年，本集团原油产量909.3百万桶，比上年同期增长2.1%；可销售天然气产量3,908.0十亿立方英尺，比上年同期增长8.3%，油气当量产量1,560.8百万桶，比上年同期增长4.6%。截至本报告期末，本集团拥有石油和天然气（含煤层气）探矿权、采矿权总面积288.0百万英亩，其中探矿权面积256.9百万英亩，采矿权面积31.1百万英亩；正在钻探的净井数为885口。本报告期内完成的多层完井数为7,843口。

勘探与生产运营情况

	单位	2019年	2018年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	909.3	890.3	2.1
其中：国内	百万桶	739.7	733.7	0.8
海外	百万桶	169.6	156.6	8.3
可销售天然气产量	十亿立方英尺	3,908.0	3,607.6	8.3
其中：国内	十亿立方英尺	3,633.0	3,324.7	9.3
海外	十亿立方英尺	275.0	282.9	(2.8)
油气当量产量	百万桶	1,560.8	1,491.7	4.6
其中：国内	百万桶	1,345.4	1,287.9	4.5
海外	百万桶	215.4	203.8	5.7
原油证实储量	百万桶	7,253	7,641	(5.1)
天然气证实储量	十亿立方英尺	76,236	76,467	(0.3)
证实已开发原油储量	百万桶	5,474	5,843	(6.3)
证实已开发天然气储量	十亿立方英尺	39,870	40,128	(0.6)

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

2019年，本集团积极实施减油增化，积极推进炼化转型升级。制定实施炼化业务高质量发展规划，强化装置安全平稳高效运行，优化资源配置，科学安排加工负荷。减油增化成效初显，产品结构持续优化，高附加值产品产量明显增加，航煤和高标号汽油产量实现两位数增长。深化对标管理，24项技术经济指标同比改善。2019年，本集团加工原油1,228.4百万桶，比上年同期增长4.1%，其中加工本集团勘探与生产业务生产的原油684.8百万桶，占比55.7%，产生了良好的协同效应；生产成品油11,779.1万吨，比上年同期增长6.0%；生产乙烯586.3万吨，比上年同期增长5.3%。

华北石化炼油改造工程投产，广东石化炼化一体化、塔里木和长庆乙烷制乙烯、大庆石化结构调整等重大项目建设有序推进。

炼油与化工生产情况

	单位	2019年	2018年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,228.4	1,180.5	4.1
汽、煤、柴油产量	千吨	117,791	111,148	6.0
其中：汽油	千吨	50,430	45,794	10.1
煤油	千吨	12,733	11,043	15.3
柴油	千吨	54,628	54,311	0.6
原油加工负荷率	%	85.1	83.1	2.0个百分点
轻油收率	%	80.1	79.2	0.9个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.5	93.7	(0.2个百分点)
乙烯	千吨	5,863	5,569	5.3
合成树脂	千吨	9,580	9,165	4.5
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,309	1,388	(5.7)
合成橡胶	千吨	910	869	4.7
尿素	千吨	1,208	828	45.9

注：原油按1吨=7.389桶换算

（3）销售业务

国内业务

2019年，本集团积极应对资源过剩和竞争加剧的严峻挑战，加强产销衔接，实现原油业务链平稳顺畅运行和整体效益最大化。加大精细营销和战略营销，创新实施分区域、分产品、分业务环节的差异化营销策略，精准组织实施市场行动。加强销售网络建设，积极抢占高效市场和战略区域优质站点，大力开发加油（气）站，增加零售能力，新投运加油站582座，运营加油站数量达到22,365座。加强油卡非润一体化营销，非油业务持续强化商品集采、自有商品开发、供应链优化等工作。

国际贸易业务

2019年，本集团国际贸易业务积极发挥调节供需和协同创效作用，优化原油和天然气进口，强化份额油气销售，扩大成品油出口和高端市场拓展，加强终端网络布局和跨区跨市运作，提升交易能力，有效规避经营风险。

销售业务情况

	单位	2019年	2018年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	187,712	178,648	5.1
其中：汽油	千吨	76,366	71,125	7.4
煤油	千吨	21,183	20,619	2.7
柴油	千吨	90,163	86,904	3.8
零售市场份额	%	36.7	36.4	0.3个百分点
加油站数量	座	22,365	21,783	2.7
其中：资产型加油站	座	20,955	20,555	1.9
单站加油量	吨/日	10.08	10.28	(1.9)

（4）天然气与管道业务

2019年，本集团坚持以市场为导向，统筹国内外资源，优化资源组合、市场布局和销售结构，完善差异化营销策略，强化“标签化”销售，落实国家价格政策，努力推价提效。努力开发终端市场，一批地级城市项目落地。落实产供储销体系建设要求，多措并举保障供暖季用气需求，增量资源向高效市场倾斜，确保了市场稳定供应和效益稳定增长。优化管网运营，实施油气管道安全升级管理，防范风险隐患。有序推进重点工程建设，中俄天然气东线北段顺利建成、成功投运，21项互联互通工程建成投产。

2019年，本集团销售天然气2,590.91亿立方米，比上年同期增长19.5%，其中国内销售天然气1,713.81亿立方米，比上年同期增长7.4%。2019年末，本集团国内油气管道总长度为87,144公里，其中：天然气管道长度为53,291公里，原油管道长度为20,091公里，成品油管道长度为13,762公里。

3.1.3经营业绩回顾

以下讨论与分析应与本集团年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读，涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。

（1）合并经营业绩

2019年，本集团实现营业收入人民币25,168.10亿元，比上年同期增长6.0%；实现归属于母公司股东净利润人民币456.82亿元，比上年同期下降13.9%；实现每股基本收益人民币0.25元，比上年同期减少人民币0.04元。

营业收入 2019年本集团的营业收入为人民币25,168.10亿元，比2018年的人民币23,749.34亿元增长6.0%。主要原因是大部分油气产品销售量增加及价格下降综合影响。下表列示了本集团2019年及2018年主要产品对外销售数量、平均实现价格以及各自的变化率：

	销售量（千吨）			平均实现价格（人民币元/吨）		
	2019年	2018年	变化率(%)	2019年	2018年	变化率(%)
原油*	150,322	110,457	36.1	3,162	3,213	(1.6)
天然气（亿立方米，人民币元/千立方米）**	2,590.91	2,167.54	19.5	1,313	1,367	(4.0)
汽油	76,366	71,125	7.4	6,487	7,024	(7.6)
柴油	90,163	86,904	3.8	5,286	5,478	(3.5)
煤油	21,183	20,619	2.7	4,255	4,534	(6.2)
重油	18,095	19,964	(9.4)	3,249	3,335	(2.6)
聚乙烯	4,985	4,644	7.3	7,443	8,816	(15.6)
润滑油	977	1,158	(15.6)	8,047	7,875	2.2

*原油为本集团全部外销原油。

**天然气为本集团全部外销天然气，平均实现价格同比下降主要由于国际贸易天然气价格下降。

经营支出 2019年本集团的经营支出为人民币23,950.48亿元，比2018年的人民币22,519.92亿元增长6.4%。其中：

采购、服务及其他 2019年本集团的采购、服务及其他为人民币16,978.34亿元，比2018年的人民币15,537.84亿元增长9.3%，主要原因是本集团油气产品采购支出及贸易支出增加。

员工费用 2019年本集团的员工费用（包括各类用工的工资、各类保险、住房公积金、培训费等附加费）为人民币1,543.18亿元，比2018年的人民币1,443.91亿元增长6.9%，主要原因是员工薪酬、社会保险等附加费用有所增长。

勘探费用 2019年本集团的勘探费用为人民币207.75亿元，比2018年的人民币187.26亿元增长10.9%，主要原因是本集团加大勘探工作力度，努力实现增储上产。

折旧、折耗及摊销 2019年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币2,252.62亿元，比2018年的人民币2,322.76亿元下降3.0%，主要原因是本集团优化资产结构，夯实资产质量，计提资产减值准备以及执行新租赁准则综合影响。

销售、一般性和管理费用 2019年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币685.96亿元，比2018年的人民币744.77亿元下降7.9%，主要是本集团继续实施开源节流降本增效，严控非生产类费用，以及执行新租赁准则，租赁费支出同比减少。

除所得税外的其他税赋 2019年本集团除所得税外的其他税赋为人民币2,284.36亿元，比2018年的人民币2,206.77亿元增长3.5%，其中：消费税从2018年的人民币1,524.94亿元增加人民币124.79亿元至2019年的人民币1,649.73亿元；资源税从2018年的人民币243.39亿元增加人民币0.49亿元至2019年的人民币243.88亿元；石油特别收益金从2018年的人民币47.50亿元减少人民币39.79亿元至2019年的人民币7.71亿元。

其他收入/（费用）净额 2019年本集团其他收入净值为人民币1.73亿元，2018年其他费用净值为人民币76.61亿元，主要原因是本年度处理固定资产净损失减少。

经营利润 2019年本集团经营利润为人民币1,217.62亿元，比2018年的人民币1,229.42亿元下降1.0%。

外汇净收益 2019年本集团外汇净收益为人民币0.01亿元，比2018年的人民币11.20亿元下降99.9%，主要原因是美元兑人民币汇率变动影响。

利息净支出 2019年本集团利息净支出为人民币267.78亿元，比2018年的人民币189.39亿元增长41.4%，主要是受新租赁准则确认租赁负债以及计提利息费用影响，剔除新租赁准则影响后，利息净支出比上年同期增长1.9%。

税前利润 2019年本集团税前利润为人民币1,032.14亿元，比2018年的人民币1,167.70亿元下降11.6%。

所得税费用 2019年本集团所得税费用为人民币361.99亿元，比2018年的人民币427.90亿元下降15.4%，主要原因是本集团税前利润较上年下降。

本年利润 2019年本集团净利润为人民币670.15亿元，比2018年的人民币739.80亿元下降9.4%。

归属于非控制性权益的净利润 2019年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币213.33亿元，比2018年的人民币209.44亿元增长1.9%，主要原因是本集团附属公司利润结构变动。

归属于母公司股东的净利润 2019年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币456.82亿元，比2018年的人民币530.36亿元下降13.9%。

（2）板块业绩

勘探与生产

营业收入 2019年，勘探与生产板块实现营业收入人民币6,763.20亿元，比2018年的人民币6,587.12亿元增长2.7%，主要由于原油价格下降、油气销量增加综合影响。2019年，本集团进口俄油、哈油等3,995万吨，比2018年的3,669万吨增长8.9%；销售收入人民币1,317.23亿元，比2018年的人民币1,283.08亿元增长2.7%。2019年本集团平均实现原油价格为60.96美元/桶，比2018年的68.28美元/桶下降10.7%。

经营支出 2019年，勘探与生产板块经营支出为人民币5,802.23亿元，比2018年的人民币5,851.93亿元下降0.8%，主要原因是折旧折耗及摊销、所得税以外的税费减少及勘探费用增加综合影响。2019年，本集团进口俄油、哈油等来购成本人民币1,309.41亿元，比2018年的人民币1,286.37亿元增长1.8%。

2019年本集团单位油气操作成本为12.11美元/桶，比2018年的12.31美元/桶下降1.6%。

经营利润 2019年，勘探与生产板块国内业务坚持以效益为导向推动增储上产，实现原油产量止跌回升和天然气产量大幅增长，加强投资成本源头管控和生产运行成本精细管理，推动提质增效；海外业务坚持效益开发，严格投资项目前期管理，优化投资结构，努力扩销推价。2019年，勘探与生产板块实现经营利润人民币960.97亿元，比2018年的人民币735.19亿元增长30.7%，保持本集团盈利主体地位。

炼油与化工

营业收入 2019年，炼油与化工板块实现营业收入人民币9,026.79亿元，比2018年的人民币9,112.24亿元下降0.9%，主要原因是炼化产品销量、价格变化及公司推进内部价格市场化等综合影响。

经营支出 2019年，炼油与化工板块经营支出为人民币8,889.15亿元，比2018年的人民币8,665.23亿元增长2.6%，主要原因是原油、原料油成本增加以及辅材动力等生产成本上升。

2019年本集团炼油单位现金加工成本为人民币168.64元/吨，与上年同期基本持平。

经营利润 2019年，炼油与化工板块持续深化对标管理，实现由成本对标向业务对标延伸；深入挖掘内部潜力，大力加强成本费用管控；坚持以市场和效益为导向，持续推进成品油质量升级和高附加值化工产品研发，不断优化产品结构，增强盈利能力。但受国内炼化产能过剩、毛利空间收窄、化工产品价格下降及公司推进内部价格市场化等因素影响，2019年，炼油与化工板块实现经营利润人民币137.64亿元，比2018年的人民币447.01亿元下降69.2%，其中炼油业务实现经营利润人民币103.37亿元，比2018年的人民币368.78亿元下降72.0%；化工业务实现经营利润人民币34.27亿元，比2018年的人民币78.23亿元下降56.2%。

销售

营业收入 2019年，销售板块实现营业收入人民币21,653.91亿元，比2018年的人民币20,031.05亿元增长8.1%，主要原因是油气产品国际贸易量增加。

经营支出 2019年，销售板块经营支出为人民币21,659.56亿元，比2018年的人民币20,095.55亿元增长7.8%，主要原因是外购成品油支出增加。

经营亏损 2019年，销售板块积极应对市场资源过剩、竞争加剧的挑战，深化区域精准营销和油卡非润一体化协同营销，加速新零售模式构建，努力推动提质增效；国际贸易加快推进全球物流和营销网络建设，强化国内外资源协同创效。2019年，受公司加强营销措施及推进内部价格市场化等综合影响，销售板块经营亏损人民币5.65亿元，比2018年的经营亏损人民币64.50亿元减亏人民币58.85亿元。

天然气与管道

营业收入 2019年，天然气与管道板块实现营业收入人民币3,910.23亿元，比2018年的人民币3,626.26亿元增长7.8%，主要原因是天然气销量增加。

经营支出 2019年，天然气与管道板块经营支出为人民币3,649.15亿元，比2018年的人民币3,371.11亿元增长8.2%，主要原因是购气支出增加。

经营利润 2019年，天然气与管道板块立足产业链整体协调有效运转，深化资源“标签化”管理，优先保障国产气全产业链，有效管控资源成本，持续优化资源流向和销售结构，大力推进线上交易。在巩固批发市场的同时，积极开拓终端市场。2019年天然气与管道板块实现经营利润人民币261.08亿元，比2018年的人民币255.15亿元增长2.3%。

2019年，天然气与管道板块努力采取措施控制进口气亏损，但受汇率变动影响进口气成本增加，以及受国家减税降费大环境影响国内天然气价格增幅有限，销售进口气净亏损人民币307.10亿元，比上年同期增亏人民币58.03亿元，本集团将继续采取有效措施努力控亏。

2019年本集团海外业务[注]实现营业收入人民币10,401.17亿元，占本集团总营业收入的41.3%；实现税前利润人民币188.85亿元。本集团国际业务保持稳健发展，国际化运营水平进一步提升。

注：本集团业务分为勘探与生产、炼油与化工、销售及天然气与管道四个经营分部，海外业务不构成本集团独立的经营分部，海外业务的各项财务数据已包含在前述各相关经营分部财务数据中。

（3）资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目：

	2019年12月31日	2018年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	2,732,910	2,440,877	12.0
流动资产	466,913	438,241	6.5
非流动资产	2,265,997	2,002,636	13.2
总负债	1,288,605	1,031,986	24.9
流动负债	661,419	596,430	10.9
非流动负债	627,186	435,556	44.0
母公司股东权益	1,230,156	1,213,783	1.3
股本	183,021	183,021	–
储备	304,011	299,599	1.5
留存收益	743,124	731,163	1.6
权益合计	1,444,305	1,408,891	2.5

总资产人民币27,329.10亿元，比2018年末增长12.0%。其中：

流动资产人民币4,669.13亿元，比2018年末增长6.5%，主要原因是存货、应收账款、预付款和其他流动资产、到期日为三个月以上一年以内的定期存款增加。

非流动资产人民币22,659.97亿元，比2018年末增长13.2%，主要原因是物业、厂房及机器设备净额、对联营合营企业的投资增加以及因执行新租赁准则而新确认使用权资产。

总负债人民币12,886.05亿元，比2018年末增长