证券代码 601857 证券简称 中国石油 公告编号 临 2021-021

中国石油天然气股份有限公司 第八届董事会第十一次会议决议公告

特别提示

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、董事会会议召开情况

中国石油天然气股份有限公司(以下简称公司)董事会于 2021 年 8 月 11 日向公司全体董事、监事和高级管理人员发出第八届董事会第十一次会议通知,会议于 2021 年 8 月 25 日至 26 日在北京以现场会议和视频连线的方式召开。本次会议应到会董事 10 人,实际到会 8 人。独立董事西蒙·亨利先生和蔡金勇先生因故不能到会,已书面委托独立董事德地立人先生和蒋小明先生代为出席会议并行使表决权。会议由董事长戴厚良先生主持。部分监事和高级管理人员列席了会议。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。

二、董事会会议审议情况

出席会议的董事认真审阅了以下事项及议案,并形成如下决议:

(一)审议通过《公司 2021 年中期财务报告》;

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

(二)审议通过《公司 2021 年中期利润分配方案》;

董事会于 2021 年 6 月 10 日举行的 2020 年年度股东大会上,获股东授权决定 2021 年中期股息有关事宜。董事会决定以公司 2021 年 6 月 30 日的总股本 183,020,977,818 股为基数派发 2021 年中期股息,每股人民币 0.13040 元(含适用税项),总派息额人民币 238.66 亿元,其中:A 股股息人民币 211.15 亿元,H 股股息人民币 27.51 亿元。

本次中期股息将派发于 2021 年 9 月 16 日收市后登记在公司股东名册的所有股东。公司将于 2021 年 9 月 11 日至 2021 年 9 月 16 日(包括首尾两日)暂停办理 H 股股份过户登记手续。

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

(三)审议通过《公司 2021 年半年度报告及中期业绩公告》;

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

(四)审议通过《关于选举公司董事的议案》;

经公司董事会提名委员会审议通过,董事会同意推荐侯启军先生和任立新先生(侯启军先生和任立新先生简历请见附件)为董事候选人,并同意将该议案提交公司股东大会审议批准。

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

(五)审议通过《关于聘任公司高级副总裁的议案》;

董事会同意聘任任立新先生担任公司高级副总裁,具体内容请见公司于 2021 年 8 月 26 日刊载于上海证券交易所网站的《中国石油天然气股份有限公司关于聘任公司高级副总裁的公告》(公告编号:临 2021-022)。

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

(六)审议通过《关于召开临时股东大会的议案》。

公司拟将上述第(四)项议案中的相关事宜提交 2021 年第一次临时股东大会审议,具体内容请参见公司另行发出的股东大会通知及股东大会会议资料。

议案表决情况:同意 10 票,反对 0 票,弃权 0 票。

三、备查文件

公司第八届董事会第十一次会议决议

特此公告。

中国石油天然气股份有限公司董事会

二〇二一年八月二十六日

附件:

侯启军、任立新简历

侯启军,54 岁,现任中国石油天然气集团有限公司(以下简称中国石油集团公司)董事、总经理、党组副书记。侯先生是正高级工程师,博士,在中国石油天然气行业拥有丰富的工作经验。2002 年 10 月任大庆油田有限责任公司董事、副总经理;2004 年 10 月任吉林油田分公司总经理、党委副书记;2011 年 9 月任中国石油天然气与管道分公司党委书记、副总经理;2012 年 3 月兼任北京油气调控中心主任、党委副书记;2013 年 11 月任公司规划计划部总经理;2017 年 3 月任中国石油集团公司副总经理;2017 年 4 月兼任本公司勘探与生产分公司总经理、党委副书记;2017 年 6 月被聘任为公司董事、副总裁;2019 年 3 月被聘任为公司总裁;2019 年 10 月任国家石油天然气管网集团有限公司董事、总经理、党组副书记;2021 年 7 月任中国石油集团公司董事、总经理、党组副书记。

任立新,54 岁,现任中国石油集团公司党组成员、副总经理。任先生是正高级工程师,学士,在中国石油石化行业拥有丰富的工作经验。2005 年 9 月任独山子石化分公司党委委员、副总经理;2018 年 10 月任独山子石化分公司总经理、党委副书记、安全总监,同时兼任新疆独山子石油化工有限公司执行董事、总经理;2021 年 3 月任公司炼油与化工分公司总经理、党委副书记;2021 年 6 月任中国石油集团公司党组成员、副总经理。

(于香港联交所股票代码:857;于上海证券交易所股票代码:601857)

中国石油天然气股份有限公司 二零二一年中期业绩公告(半年度报告摘要)

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("本公司")二零二一年半年度报告全文,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(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)仔细阅读本公司二零二一年半年度报告全文。

1.2 本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证二零二一年半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 除独立非执行董事西蒙·亨利先生、蔡金勇先生因新冠肺炎疫情("疫情")影响未能出席外,其余董事会成员均出席了本公司第八届董事会第十一次会议。

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。本中期业绩公告中的财务报告未经审计。

1.5 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	60
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	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	柴守平	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 2622	86(10)5998 6959	(852) 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
电子信箱	zhouyunpeng@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况,为回报股东、董事会决定以本公司 2021 年 6 月 30 日的总股本 183,020,977,818 股为基数派发 2021 年中期股息每股人民币 0.13040 元(含适用税项),总派息额人民币 238.66 亿元。

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	本报告期末比上年度期末增减
总资产	2,531,851	2,488,126	1.8%
归属于母公司股东权益	1,251,465	1,215,158	3.0%
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入	1,196,581	929,045	28.8%
归属于母公司股东的净利润(亏损)	53,037	(29,983)	83,020
经营活动产生的现金流量净额	116,034	79,080	46.7%
基本每股收益/(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
摊薄每股收益/(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
净资产收益率(%)	4.24	(2.52)	6.76 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	本报告期末比上年度期末增减
总资产	2,532,124	2,488,400	1.8%
归属于母公司股东权益	1,251,727	1,215,421	3.0%
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入	1,196,581	929,045	28.8%
归属于母公司股东的净利润/(亏损)	53,036	(29,986)	83,022
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润/(亏损)	45,231	(31,790)	77,021
基本每股收益/(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
稀释每股收益/(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
加权平均净资产收益率(%)	4.30	(2.48)	6.78 个百分点
经营活动产生的现金流量净额	116,034	79,080	46.7%

2.2 前 10 名股东持股情况

于 2021 年 6 月 30 日,本公司的股东总数为 631,882 名,其中境内 A 股股东 625,759 名,境外 H 股股东 6,123 名(包括美国存托证券股东 139 名)。

单位:股

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减(+,-)	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	0
香港中央结算(代理人)有限公司(2)	境外法人	11.42	20,896,435,955 (3)	-5,661,745	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	3,819,967,030	-4,040	0	3,819,967,030
中石油集团-中信建投证券-17 中油 EB 担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,603	0	0	2,051,488,603
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	-118,973,576	0	0
香港中央结算有限公司(4)	境外法人	0.43	781,119,088	202,717,044	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	0
博时基金-殷钢集团有限公司-博时基金鑫安 1 号单一资产管理计划	国有法人	0.12	220,000,000	0	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	206,109,200	0	0	0
中国宝武钢铁集团有限公司	国有法人	0.04	70,207,541	0	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。

(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。

(4) 香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司 A 股股票。

上述股东回购专户情况的说明:上述股东中,不存在回购专户。

上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明:本公司未知上述股东存在委托表决权、受托表决权、放弃表决权的情况。

上述股东关联关系或一致行动的说明:除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外,本公司未知上述其他前 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。

2.3 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于 2021 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	1,521,443,844(好仓)	大股东所控制的法团的权益	7.21	0.83
		518,000(淡仓)		0.00	0.00
The Bank of New York Mellon Corporation(3)	H 股	1,160,574,593(好仓)	大股东所控制的法团的权益/核准借出代理人	5.50	0.63
		856,879,300(淡仓)		4.06	0.47
		272,898,087(可供借出的股份)		1.29	0.15

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 1,521,443,844 股 H 股(好仓)及 518,000 股 H 股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有。

(3) The Bank of New York Mellon Corporation 通过 The Bank of New York Mellon 及 BNY Mellon, National Association 在本公司的 H 股中享有利益,其中 1,160,574,593 股 H 股(好仓)及 856,879,300 股 H 股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有,272,898,087 股 H 股(可供借出的股份)以核准借出代理人的身份持有。

于 2021 年 6 月 30 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。

2.4 控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

2.5 未到期债券相关情况

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)(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)(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)(10 年期)	16 中油 06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2019 年度第一期中期票据	19 中油股 MTN001	101900113.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019 年度第二期中期票据	19 中油股 MTN002	101900114.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019 年度第三期中期票据	19 中油股 MTN003	101900222.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019 年度第四期中期票据	19 中油股 MTN004	101900221.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019 年度第五期中期票据	19 中油股 MTN005	101900586.IB	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96
2020 年度第一期中期票据	20 中油股 MTN001	102000621.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42
2020 年度第二期中期票据	20 中油股 MTN002	102000622.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
资产负债率(%)	44.99	45.07
主要指标	2021 年上半年	2020 年上半年
EBITDA 全部债务比	0.54	0.21
EBITDA 利息保障倍数	35.96	12.26

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

2021 年上半年,随着疫情防控形势有所好转,世界经济呈现复苏态势,但各经济体复苏进程存在不均衡性;中国经济持续稳定恢复、稳中向好,上半年国内生产总值("GDP")同比增长 12.7%。受益于宏观经济复苏,全球石油市场需求明显回暖,国际原油价格总体持续提升、平均价格比上年同期大幅增长。

本集团紧紧抓住宏观经济复苏、国际油价回升、油气产品需求增长的有利时机,坚持创新、资源、市场、国际化、绿色低碳五大发展战略,统筹推进疫情防控、生产经营、提质增效、改革创新、ESG 等各项工作,积极推动市场升级、管理升级、质量升级,坚持精细化管理,大力加强成本费用管控,重视员工健康管理,保持了油气两条产业链平稳受控运行,生产经营形势持续向好,经营业绩比上年同期大幅增长,自由现金流为正,财务状况保持稳健。

3.1.1 市场回顾

(1)原油市场

2021 年上半年,世界石油需求复苏前景向好,沙特超预期额外减产、OPEC+有效发挥供应管理作用,世界石油供应保持较低水平,全球石油市场呈现再平衡趋势,叠加全球大规模刺激政策之下市场流动性充裕,共同支撑国际油价上行。北海布伦特原油现货平均价格为 64.98 美元/桶,比上年同期上升 62.7%;美国西得克萨斯中质原油("WTI")现货平均价格为 62.22 美元/桶,比上年同期上升 70.0%。

(2)成品油市场

2021 年上半年,国内成品油需求逐步复苏,消费量基本恢复至 2019 年同期水平。原油加工量继续增长,但成品油供应小幅下降,成品油净出口量同比减少,市场延续供大于求形势。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,国家 10 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 1,405 元/吨,柴油标准品价格累计上调人民币 1,355 元/吨。

据国家发展和改革委员会("国家发改委")资料显示,2021 年上半年,国内成品油消费量 16,294 万吨,比上年同期增长 5.7%,其中汽油、航空煤油分别比上年同期增长 10.7%、39.8%,柴油比上年同期下降 3.5%。

(3)化工市场

2021 年上半年,受经济复苏及供需关系综合影响,国内化工市场价格总体冲高回落,不同化工产品走势有所分化,液体化工产品受原油价格上涨的支撑,市场表现好于橡胶塑料产品。

(4)天然气市场

2021 年上半年,全球天然气市场需求强劲复苏,北美、欧洲和亚太三大市场出现不同程度供应紧张,国际天然气价格大幅反弹,欧洲和东北亚 LNG 现货价格持续处于高位。国内天然气生产增速加快,消费量大幅增长,进口量快速增长。

据国家发改委资料显示,2021 年上半年,国内天然气表观消费量 1,827 亿立方米,比上年同期增长 17.4%。

3.1.2 业务回顾

(1)勘探与生产业务

国内勘探开发业务

2021 年上半年,本集团加大油气勘探开发力度,大力开展高效勘探,加强风险勘探和集中勘探,强化页岩油气攻关,在鄂尔多斯盆地、四川盆地和准噶尔盆地取得一批重要发现和重要进展。深化产运销储协调联动,优化油气生产运行,持续实施老油田稳产,推进新区效益建产。上半年国内实现原油产量 374.9 百万桶,比上年同期增长 0.6%;可销售天然气产量 2,159.5 十亿立方英尺,比上年同期增长 6.7%;油气当量产量 734.9 百万桶,比上年同期增长 3.5%。

海外油气业务

2021 年上半年,本集团积极稳妥推进海外重点项目生产恢复和正常运营,持续优化业务布局和资产结构,在乍得、哈萨克斯坦等国家取得重要发现,有序推进重点工程建设。上半年海外实现原油产量 68.2 百万桶,比上年同期下降 33.6%;可销售天然气产量 99.0 十亿立方英尺,比上年同期下降 20.6%;油气当量产量 84.7 百桶,比上年同期下降 31.4%,占本集团油气当量产量的 10.3%。海外油气产量降幅较大主要由于国际油价上升,部分海外项目产品分成减少,以及部分资源国限产政策影响。

2021 年上半年,本集团原油产量 443.1 百万桶,比上年同期下降 6.8%;可销售天然气产量 2,258.5 十亿立方英尺,比上年同期增长 5.1%;油气当量产量 819.6 百万桶,比上年同期下降 1.7%。

勘探与生产板块主要数据

	单位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量	百万桶	443.1	475.4	(6.8)
其中:国内	百万桶	374.9	372.7	0.6
海外	百万桶	68.2	102.7	(33.6)
可销售天然气产量		2,258.5	2,149.1	5.1
其中:国内		2,159.5	2,024.4	6.7
海外		99.0	124.7	(20.6)
油气当量产量	百万桶	819.6	833.7	(1.7)
其中:国内	百万桶	734.9	710.2	3.5
海外	百万桶	84.7	123.5	(31.4)

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

2021 年上半年,本集团炼油业务不断优化资源配置,将原油资源向效益好的企业倾斜;坚持市场导向,密切产销衔接,持续优化产品结构,深入推进减油增化,全力控降成品油收率,多产航空煤油、沥青、低硫船用燃料油等产品,根据市场需求合理优化柴汽比。上半年加工原油 606.1 百万桶,比上年同期增长 6.7%;生产成品油 5,490.6 万吨,比上年同期增长 5.4%。

化工业务密切关注市场需求及价格变化,提前研判市场走势,保持化工装置高负荷运行,适时增产增销高端高附加值化工产品;积极转变经营理念,持续推进由产品供应商向贸易商转型,分区域制定化工产品营销策略,积极开拓高端市场和终端渠道;加大科技创新力度,启动多项技术攻关,积极开展化工新产品新材料研发。上半年化工产品商品量 1,472.4 万吨,比上年同期增长 6.3%;合成树脂产量 507.3 万吨,比上年同期增长 1.0%;合成橡胶产量 50.6 万吨,比上年同期增长 3.5%。

广东炼化一体化项目有序推进,长庆乙烷制乙烯项目试车成功,塔里木乙烷制乙烯项目进入收尾阶段。

炼油与化工板块主要数据

	单位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增减(%)
原油加工量	百万桶	606.1	568.2	6.7
汽、煤、柴油产量	千吨	54,906	52,085	5.4
其中:汽油	千吨	25,243	21,931	15.1
煤油	千吨	6,356	4,264	49.1
柴油	千吨	23,307	25,890	(10.0)
石油产品综合商品收率	%	93.00	93.43	(0.43)个百分点
乙烯	千吨	3,043	3,103	(1.9)
合成树脂	千吨	5,073	5,024	1.0
合成纤维原料及聚合物	千吨	582	656	(11.3)
合成橡胶	千吨	506	489	3.5
尿素	千吨	1,100	948	16.0

注:原油按 1 吨=7.389 桶换算

(3)销售业务

国内业务

2021 年上半年,本集团成品油销售业务根据市场变化加强产销衔接,统筹优化成品油资源流向和物流运行,有效保障了上游生产后路畅通;坚持做精零售,持续推进全流程诊断与优化,大力实施精细营销,试点开展社群营销和平台营销;加大直批 APP 推广应用力度,积极开发直销和终端客户,重视小微客户;统筹销售网络建设,积极布局加气业务;助力绿色低碳转型,在北京冬奥会崇礼场馆核心区内建成投运首座加氢站——太子城服务区加氢站,将为"绿色冬奥"提供清洁能源服务;积极探索非油业务线上线下全渠道销售模式,增强创效能力。

国际贸易业务

2021 年上半年,本集团国际贸易业务充分利用两种资源、两个市场,积极开拓国际成品油、化工品市场,强化对产业链的支撑作用。

2021 年上半年,本集团销售汽油、煤油、柴油 8,033.9 万吨,比上年同期增长 4.9%,其中国内销售汽油、煤油、柴油 5,359.2 万吨,比上年同期增长 10.3%。

销售板块主要数据

生产经营数据	单位	2021 年上半年	2020 年上半年	比上年同期增减(%)
汽油、煤油、柴油总销售量	千吨	80,339	76,569	4.9
其中:汽油	千吨	33,724	31,569	6.8
煤油	千吨	8,125	6,563	23.8
柴油	千吨	38,490	38,437	0.1
汽油、煤油、柴油国内销售量	千吨	53,592	48,572	10.3
其中:汽油	千吨	26,206	22,560	16.2
煤油	千吨	5,177	2,936	76.3
柴油	千吨	22,209	23,076	(3.8)
加油站及便利店数量	单位	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	比上年末增减(%)
加油站数量	座	22,508	22,619	(0.5)
便利店数量	座	20,188	20,212	(0.1)

(4)天然气与管道业务

2021 年上半年,本集团天然气与管道业务抓住"碳达峰、碳中和"大背景下国内天然气市场需求旺盛的有利时机,大力推进全员营销,努力提升市场份额,提高服务水平,积极开发直供直销客户,加强与城市燃气、发电等客户战略合作;严格执行价格政策,优化销售结构,通过线上竞价交易等市场化措施努力提升销售效益,实现量效齐增;完成民仓能源管道资产股权交割。上半年销售天然气 1,340.79 亿立方米,比上年同期增长 11.9%,其中国内销售天然气 962.50 亿立方米,比上年同期增长 17.6%。

3.1.3 经营业绩回顾

以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制的中期简明合并财务报表

(1)合并经营业绩

2021 年上半年,本集团实现营业收入人民币 11,965.81 亿元,比上年同期增长 28.8%;归属于母公司股东净利润人民币 530.37 亿元,比上年同期增加人民币 830.20 亿元;实现基本每股收益人民币 0.290 元。

营业收入 2021 年上半年本集团的营业收入为人民币 11,965.81 亿元,比上年同期增长 28.8%,主要由于随着经济恢复、油价回升,本集团大部分油气产品销售量增加、价格上升。下表列示了本集团 2021 年上半年及 2020 年上半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)		
	2021 年上半年	2020 年上半年	变化率(%)	2021 年上半年	2020 年上半年	变化率(%)
原油*	82,781	85,950	(3.7)	3,003	1,998	50.3
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)**	1,340.79	1,197.67	11.9	1,441	1,175	22.6
气油	33,724	31,569	6.8	6,594	5,600	17.8
柴油	38,490	38,437	0.1	4,849	4,350	11.5
煤油	8,125	6,563	23.8	3,382	3,133	7.9
聚乙烯	2,609	2,636	(1.0)	7,683	6,349	21.0
聚丙烯	2,079	1,941	7.1	7,880	6,761	16.6
顺酐	926	569	62.7	6,546	7,534	(13.1)

* 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。

经营支出 2021 年上半年本集团的经营支出为人民币 11,081.18 亿元,比上年同期增长 18.5%,其中:

采购、服务及其他 2021 年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币 8,089.32 亿元,比上年同期增长 29.0%,主要由于本集团外购原油、原料油等采购支出增加。

员工费用 2021 年上半年本集团的员工费用(包括员工以及市场化临时性、季节性用工的工资、各类保险、住房公积金、培训费等附加费)为人民币 668.28 亿元,比上年同期增长 10.0%,主要由于去年国家为应对疫情出台了阶段性社会保险优惠政策以及今年员工薪酬随效益联动变化。

勘探费用 2021 年上半年本集团的勘探费用为人民币 111.41 亿元,比上年同期增长 5.4%,主要由于随着油价回升,本集团加大油气勘探力度,努力发现规模优质储量。

折旧、折耗及摊销 2021 年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 1,083.55 亿元,比上年同期下降 5.3%,主要由于管道资产重组、油气资源储量结构变化综合影响。

销售、一般性和管理费用 2021 年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币 303.26 亿元,比上年同期增长 1.5%,主要由于炼化生产装置修理费、费用化科研项目支出增加。

除所得税外的其他税赋 2021 年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币 1,024.11 亿元,比上年同期增长 3.5%。其中:消费税为人民币 733.56 亿元,比上年同期减少人民币 0.21 亿元;资源税为人民币 110.16 亿元,比上年同期增加人民币 16.23 亿元;石油特别收益金为人民币 1.97 亿元,比上年同期增加人民币 0.19 亿元。

其他收入净值 2021 年上半年本集团的其他收入净值为人民币 198.75 亿元,比上年同期增加人民币 132.58 亿元,主要由于本集团附属公司昆仑能源有限公司("昆仑能源")管道资产交易产生收益影响。

经营利润 2021 年上半年本集团的经营利润为人民币 884.63 亿元,比上年同期增加人民币 945.06 亿元。

外汇净收益 2021 年上半年本集团的外汇净收益为人民币 0.35 亿元,比上年同期下降 92.1%,主要是美元兑人民币平均汇率变动影响。

利息净支出 2021 年上半年本集团的利息净支出为人民币 89.15 亿元,比上年同期下降 33.9%,主要由于有息债务规模和成本同比降低,利息支出减少。

税前利润 2021 年上半年本集团的税前利润为人民币 870.16 亿元,比上年同期增加人民币 1,055.36 亿元。

所得税费用 2021 年上半年本集团的所得税费用为人民币 191.99 亿元,比上年同期增加人民币 143.95 亿元,主要由于税前利润比上年同期大幅增加。

本期利润 2021 年上半年本集团的净利润为人民币 678.17 亿元,比上年同期增加人民币 911.41 亿元。

归属于非控制性权益的利润 2021 年上半年本集团归属于非控制性权益的利润为人民币 147.80 亿元,比上年同期增加人民币 81.21 亿元,主要由于本集团附属公司效益比上年同期大幅增加。

归属于母公司股东的利润 2021 年上半年本集团归属于母公司股东的利润为人民币 530.37 亿元,比上年同期增加人民币 830.20 亿元。

(2)板块业绩

勘探与生产

营业收入 2021 年上半年,勘探与生产板块营业收入为人民币 3,130.09 亿元,比上年同期增长 22.5%,主要由于原油、天然气等油气产品价格上升和天然气销量增加。进口俄油、哈油等 1,869 万吨,比上年同期增长 3.9%;销售收入人民币 544.54 亿元,比上年同期增长 36.7%。平均实现原油价格为 59.45 美元/桶,比上年同期增长 52.4%。

经营支出 2021 年上半年,勘探与生产板块经营支出为人民币 2,821.39 亿元,比上年同期增长 15.1%,主要由于采购支出、折旧折耗及税费支出增加。进口俄油、哈油等采购成本人民币 542.71 亿元,比上年同期增长 23.6%。单位油气操作成本为 10.59 美元/桶,比上年同期增长 9.9%,剔除汇率变动影响后增长 1.1%。

经营利润 2021 年上半年,勘探与生产板块积极适应"碳达峰、碳中和"目标要求,稳步推进油气业务绿色低碳转型,持续优化油气产品结构,大力加强天然气勘探开发,国内天然气产量保持快速增长,实现增产增利;积极开展海外油气项目效益跟踪评价,努力优化资产结构;持续加强成本管控,不断增强创效能力。实现经营利润人民币 308.70 亿元,比上年同期增加人民币 205.19 亿元。

炼油与化工

营业收入 2021 年上半年,炼油与化工板块营业收入为人民币 4,593.84 亿元,比上年同期增长 24.2%,主要由于成品油、主要化工产品价格上升以及销量变化综合影响,其中:炼油业务营业收入为人民币 3,492.29 亿元,比上年同期增长 21.7%;化工业务营业收入为人民币 1,101.55 亿元,比上年同期增长 32.8%。

经营支出 2021 年上半年,炼油与化工板块经营支出为人民币 4,371.99 亿元,比上年同期增长 14.9%,主要由于原油、原料油采购成本以及修理费用增加。炼油单位现金加工成本为人民币 159.27 元/吨,比上年同期下降 1.3%,主要由于燃料、动力和辅助材料成本降低以及原油加工量增加。

经营利润 2021 年上半年,炼油与化工板块坚持以市场为导向、以效益为中心,持续开展生产经营优化增效,大力加强成本费用管控。实现经营利润人民币 221.85 亿元,比上年同期增加人民币 327.25 亿元,其中:炼油业务实现经营利润人民币 134.56 亿元,比上年同期增加人民币 271.00 亿元;化工业务实现经营利润人民币 87.29 亿元,比上年同期增加人民币 56.25 亿元。

销售

营业收入 2021 年上半年,销售板块营业收入为人民币 9,624.48 亿元,比上年同期增长 28.5%,主要由于成品油价格上升以及汽油、煤油销量增加。

经营支出 2021 年上半年,销售板块经营支出为人民币 9,558.08 亿元,比上年同期增长 25.4%,主要由于外购成品油支出增加。

经营利润 2021 年上半年,销售板块抓住国内成品油市场需求逐步恢复的有利时机,大力加强精细营销,积极开发零售和终端客户;统筹国内国际市场,合理安排成品油批发和出口;优化成品油配置和流向,努力控制营销成本。实现经营利润人民币 66.40 亿元,比上年同期增加人民币 195.32 亿元。

天然气与管道

营业收入 2021 年上半年,天然气与管道板块营业收入为人民币 1,982.05 亿元,比上年同期增长 10.5%,主要由于天然气销售价格上升、销量增加。

经营支出 2021 年上半年,天然气与管道板块经营支出为人民币 1,613.17 亿元,比上年同期下降 2.2%,主要由于购气支出减少。

经营利润 2021 年上半年,天然气与管道板块抓住国内经济稳定增长、市场需求回升的有利时机,积极开拓直销和终端客户,不断提升服务质量,努力增加销量;大力加强天然气采购成本管控,持续提升销售效益;顺利完成民仓能源管道资产股权交割。实现经营利润人民币 368.88 亿元,比上年同期增加人民币 225.16 亿元。

2021 年上半年,本集团国际业务(注)实现营业收入人民币 4,385.11 亿元,占本集团总营业收入的 36.6%;实现税前利润人民币 124.87 亿元。

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,国际业务不构成本集团独立的经营分部,国际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:

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	2,531,851	2,488,126	1.8
流动资产	547,085	486,767	12.4