

中国石油化工股份有限公司

2020 年半年度报告

2020 年 8 月 28 日

目录

公司简介
主要财务数据及指标
股本变动及主要股东持股情况
经营业绩回顾及展望
经营情况讨论与分析
重大事项
董事、监事、其他高级管理人员情况
财务会计报告
备查文件
董事、监事、高级管理人员书面确认

本报告包括前瞻性陈述。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、储量和其他预估及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异。本报告中的前瞻性陈述为本公司于2020年8月28日作出，除非监管机构另有要求，本公司今后没有义务或责任对该等前瞻性陈述进行更新。

重要提示：中国石油化工股份有限公司董事会及其董事、监事会及其监事、高级管理人员保证本报告所载资料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、准确性和完整性负个别及连带责任。本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。中国石化董事喻宝才先生、凌逸群先生因公请假，未能出席中国石化第七届董事会第十六次会议，喻宝才先生授权委托董事李勇先生，凌逸群先生授权委托董事刘宏斌先生对本次董事会议案进行表决。中国石化董事长张玉卓先生，总裁马永生先生，财务总监兼会计机构负责人寿东华女士保证本报告中的财务报告真实、完整。中国石化审计委员会已审阅中国石化截至2020年6月30日止半年度报告。

本公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

公司简介

中国石化是中国最大的一体化能源化工公司之一，主要从事石油与天然气勘探开采、管道运输、销售；石油炼制、石油化工、煤化工、化纤及其他化工产品的生产与销售、储运；石油、天然气、石油产品、石油化工及其他化工产品和其他商品、技术的进出口、代理进出口业务；技术、信息的研究、开发、应用。

中国石化基本情况如下：

法定名称

中国石油化工股份有限公司

中文简称

中国石化

英文名称

China Petroleum & Chemical Corporation

英文简称

Sinopec Corp.

法定代表人

张玉卓先生

香港上市规则下的授权代表

马永生先生、黄文生先生

董事会秘书

黄文生先生

证券事务代表

张征先生

注册、办公和联系地址

中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号

邮政编码：100728

电话：86-10-59960028

传真：86-10-59960386

网址：<http://www.sinopec.com>

电子邮箱：ir@sinopec.com

信息披露及备置地点变更情况

本报告期公司信息披露及备置地点未发生变更

股票上市地点、股票简称和股票代码

A股：上海证券交易所

股票简称：中国石化

股票代码：600028

H股：香港联合交易所有限公司

股票代码：00386

美国存托股份：

纽约证券交易所

存托股份代码：SNP

伦敦证券交易所

存托股份代码：SNP

本公司报告期内注册变更情况

中国石化于2020年4月1日换领了新的营业执照，法定代表人变更为张玉卓先生。

释义：

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

“中国石化”是指中国石油化工股份有限公司

“本公司”是指中国石化及其附属公司

“中国石化集团公司”是指中国石化的控股股东中国石油化工集团有限公司

“中国石化集团”是指中国石化集团公司及其附属公司

“中国证监会”是指中国证券监督管理委员会

“香港联合交易所”是指香港联合交易所有限公司

“香港上市规则”是指香港联合交易所有限公司证券上市规则

换算比例：

境内原油产量：1吨=7.1桶

海外原油产量：1吨=7.21桶
天然气产量：1立方米=35.31立方英尺
原油加工量：1吨=7.35桶

主要财务数据及指标

1 按中国企业会计准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元	
营业收入	1,034,246	1,498,996	(31.0)
归属于母公司股东的净(亏损)/利润	(22,882)	31,338	—
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净(亏损)/利润	(24,404)	30,451	—
经营活动产生的现金流量净额	39,794	32,918	20.9
	于2020年6月30日 人民币百万元	于2019年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年 期末增减(%)
归属于母公司股东权益	692,356	739,169	(6.3)
总资产	1,821,639	1,755,071	3.8

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2020年 人民币元	2019年 人民币元	
基本每股(损失)/收益	(0.189)	0.259	—
稀释每股(损失)/收益	(0.189)	0.259	—
扣除非经常性损益后的基本每股(损失)/收益	(0.202)	0.252	—
加权平均净资产收益率(%)	(3.21)	4.28	(7.49)个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	(3.42)	4.16	(7.58)个百分点

(3) 非经常性损益项目及涉及金额

项目	截至2020年6月30日止6个月期间 (收入)/支出 人民币百万元
	处置非流动资产净收益
捐赠支出	99
政府补助	(2,694)
持有和处置各项投资的收益	(42)
其他各项非经常性支出净额	434
小计	(2,292)
相应税项调整	666
合计	(1,626)
其中:	
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(1,522)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(104)

2 按国际财务报告准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减 (%)
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元	
经营(亏损)/收益	(21,501)	49,138	—
本公司股东应占(亏损)/利润	(21,725)	32,206	—
经营活动所得现金净额	39,794	32,918	20.9
	于2020年6月30日 人民币百万元	于2019年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年 期末增减(%)
本公司股东应占权益	691,363	738,150	(6.3)
总资产	1,821,639	1,755,071	3.8

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减 (%)
	2020年 人民币元	2019年 人民币元	
基本每股净(亏损)/利润	(0.179)	0.266	—
稀释每股净(亏损)/利润	(0.179)	0.266	—
已占用资本回报率(%)	(1.89)	4.92	(6.81)个百分点

股本变动及主要股东持股情况

1 股份变动情况

本报告期内中国石化已发行股份数量及种类没有发生变化。

2 股东数量和持股情况

于2020年6月30日，中国石化的股东总数为563,689户，其中境内A股557,883户，境外H股5,806户。中国石化最低公众持股数量已满足香港上市规则的规定。

(1) 于2020年6月30日前十名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例 %	持股总数	持股变化 ¹	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团有限公司	国家股	68.31	82,709,227,393	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ²	H股	20.97	25,386,341,835	(1,067,170)	未知
中国证券金融股份有限公司	A股	2.16	2,609,312,057	0	0
中国人寿保险股份有限公司 - 分红 - 个人分红 - 005L - FH002沪	A股	0.60	726,989,268	517,211,788	0
中国人寿保险股份有限公司 - 传统 - 普通保险产品 - 005L - CT001沪	A股	0.60	724,000,421	552,667,328	0
北京诚通金控投资有限公司	A股	0.53	645,822,451	(393,036,651)	0
香港中央结算有限公司	A股	0.41	500,621,992	(71,222,328)	0
国新投资有限公司	A股	0.33	405,322,544	(847,104,810)	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
中国工商银行 - 上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.07	90,742,158	(12,339,611)	0

注1：与2019年12月31日相比。

注2：中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有553,150,000股H股，占中国石化股本总额的0.46%，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：

除中国人寿保险股份有限公司 - 分红 - 个人分红 - 005L - FH002沪和中国人寿保险股份有限公司 - 传统 - 普通保险产品 - 005L - CT001沪同属中国人寿保险股份有限公司管理外，中国石化未知上述前十名其他股东之间有关联关系或一致行动。

(2) H股股东按《证券及期货条例》披露的资料（于2020年6月30日）

股东名称	持有股份身份	持有或被视为持有权益的股份数量(股)	占中国石化权益(H股)的大致百分比(%)
Citigroup Inc.	大股东所控制的法团的权益	85,390,095(L)	0.33(L)
		33,804,832(S)	0.13(S)
	核准借出代理人	2,762,083,581(L)	10.83(L)
GIC Private Limited	投资经理	1,769,346,422(L)	6.93(L)
BlackRock, Inc.	大股东所控制的法团的权益	1,496,619,496(L)	5.87(L)
		7,194,800(S)	0.03(S)

注：(L) 好仓，(S) 淡仓

3 控股股东及实际控制人变化情况

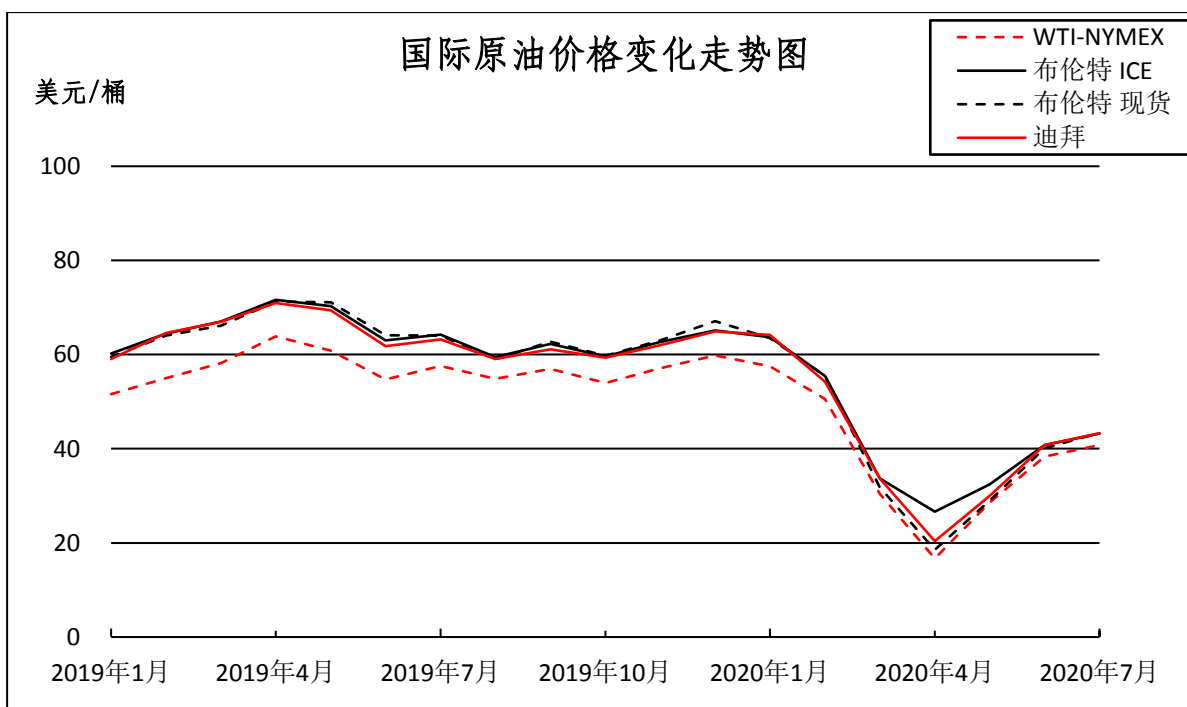
本报告期内，中国石化控股股东及实际控制人无变化。

经营业绩回顾及展望

经营业绩回顾

2020年上半年,新冠肺炎疫情全球蔓延,世界经济低迷,全球市场萎缩。中国国内生产总值(GDP)同比下降1.6%。其中,一季度同比下降6.8%,二季度企稳回升,GDP同比增长3.2%。上半年,普氏布伦特原油现货均价为40.07美元/桶,同比下降39.2%,成品油需求锐减,石化产品需求增速下降,行业经历了前所未有的艰难局面。

面对异常严峻的市场形势,公司按照“抓主要矛盾、抓系统优化、抓底线防控、抓化危为机”的总体思路,开展“百日攻坚创效”行动,统筹疫情防控和生产经营,大力调结构、拓市场、降库存、挖潜力,公司生产经营和盈利能力从二季度逐月好转,业绩企稳回升。特别是在抗击新冠肺炎疫情过程中,公司充分利用自身资源和技术优势,迅速转产增产医卫原料,并在短时间内建成全球最大熔喷布生产基地,满足市场急需的熔喷布需求。同时,公司全力保障油气供应,创新服务模式,带动产业链复工复产,积极促进经济社会秩序恢复正常。



1 生产经营

(1) 勘探及开发

2020年上半年,在低油价下,本公司保持高质量勘探力度不减,更加注重

重效益开发，稳油增气降本策略巩固深化，加快天然气全产业链体系建设，天然气市场份额持续上涨。在勘探方面，深化新区新领域风险勘探和预探，在塔里木盆地、济阳拗陷、四川盆地等领域取得油气勘探新发现。在原油开发方面，加大低成本技术应用，根据油价走势优化项目实施方案，成本进一步下降；在天然气开发方面，加快川西、东胜、威荣等气田产能建设，持续推进涪陵页岩气田立体开发，普光、元坝等气田精细开发。上半年实现油气当量产量225.71百万桶，其中境内原油产量124.05百万桶，天然气产量5,124亿立方英尺。

勘探及开发生产营运情况

	截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2020年	2019年	(%)
油气当量产量(百万桶油当量)	225.71	226.63	(0.4)
原油产量(百万桶)	140.27	141.68	(1.0)
中国	124.05	124.05	0.0
海外	16.22	17.63	(8.0)
天然气产量(十亿立方英尺)	512.41	509.50	0.6

(2) 炼油

2020年上半年，本公司以市场需求为导向，坚持产销一体化协调，优化资源配置，灵活调整产品结构和柴汽比，推进价值链效益最大化；统筹境内、境外两个市场，维持较高负荷水平；积极应对国际油价变化，及时调整原油采购策略；加快先进产能建设，有序推进结构调整项目；完善营销机制，沥青、润滑油、液化气等产品盈利能力进一步得到增强。上半年加工原油1.11亿吨，同比下降10.5%，生产成品油6,719万吨，其中柴油产量3,047万吨，汽油产量2,682万吨，煤油产量990万吨。

炼油生产营运情况

	截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2020年	2019年	(%)
原油加工量(百万吨)	110.95	123.92	(10.5)
汽、柴、煤油产量(百万吨)	67.19	78.94	(14.9)
汽油(百万吨)	26.82	31.33	(14.4)
柴油(百万吨)	30.47	32.24	(5.5)
煤油(百万吨)	9.90	15.37	(35.6)
化工轻油产量(百万吨)	19.00	20.04	(5.2)

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

(3) 营销及分销

2020年上半年，面对市场需求大幅下降的严峻挑战，本公司充分发挥营销网络优势，二季度以来，抓住市场恢复有利时机，优化资源配置，全力拓市扩销，经营量快速回升，业绩同比大幅增长；坚持以客户为中心，不断提升服务水平；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；创新“一键加油”等营销模式，促进线上线下融合发展，营造疫情期间“安全加油、放心消费、高效便捷”的服务新场景。上半年，成品油总经销量10,703万吨，境内成品油总经销量7,775万吨，零售量5,250万吨，其中，二季度零售量环比增长40.5%，同比增长2.7%。

营销及分销营运情况

	截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2020年	2019年	(%)
成品油总经销量(百万吨)	107.03	126.91	(15.7)
境内成品油总经销量(百万吨)	77.75	91.77	(15.3)
零售量(百万吨)	52.50	60.06	(12.6)
直销及分销量(百万吨)	25.24	31.72	(20.4)
单站年均加油量(吨/站)	3,419	3,916	(12.7)

注：成品油总经销量包含了成品油经营量和贸易量。

	于2020年 6月30日	于2019年 12月31日	本报告期末 比上年度期 末增减(%)
中国石化自营加油站数(座)	30,712	30,696	0.05
便利店数	27,721	27,606	0.42

(4) 化工

2020年上半年，本公司深化原料结构调整，不断降低原料成本；发挥产业优势，延伸产业链，增产医卫原料；优化产品结构，根据市场需求合理安排装置负荷和排产，提高高附加值产品比例，合成树脂新产品和专用料比例达67.9%，合成橡胶高附加值产品比例达31.2%；加快先进产能建设，一批重点项目积极推进。上半年乙烯产量578万吨。同时，积极开拓市场，提升精细营销、精准服务水平，积极推动石化e贸平台应用和智能化物流建设，增强产业链盈利能力，上半年，化工产品经营总量为4,009万吨。

化工主要产品产量

单位：千吨

	截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2020年	2019年	(%)
乙烯	5,776	6,160	(6.2)
合成树脂	8,376	8,429	(0.6)
合成纤维单体及聚合物	4,421	5,030	(12.1)
合成纤维	573	633	(9.5)
合成橡胶	526	529	(0.6)

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

2 健康、安全、安保、环境

2020年上半年，本公司深入推进全员健康管理，特别是在新冠肺炎疫情蔓延期间，不断加强疫情防控力度和措施，更加注重人文关怀和心理疏导，守护了员工的职业健康、身体健康和心理健康。全面启动安全生产专项整治三年行动，严格安全风险识别管控。完善立体防控体系和应急处置能力，进一步提高公司安全管理水平。积极践行绿色低碳发展战略，高质量推动绿色企业行动计划，扎实推进能效提升及节水工作，持续强化温室气体控排管理。上半年，本公司总体保持了安全清洁生产，万元产值综合能耗同比下降5.4%，工业取水量同比减少1.1%，外排废水COD量同比减少2.1%，二氧化硫排放量同比减少4.1%，固体废物妥善处置率达到100%。

3 资本支出

本公司注重投资质量和效益，不断优化投资项目。上半年资本支出人民币449.90亿元，其中勘探及开发板块资本支出人民币204.70亿元，主要用于胜利、西北等原油产能建设，涪陵、威荣等页岩气产能建设；炼油板块资本支出人民币95.36亿元，主要用于中科炼化基地建设，镇海、天津、茂名、洛阳等炼油结构调整项目建设；营销及分销板块资本支出人民币86.46亿元，主要用于加油（气）站、成品油库以及非油品业务等项目的建设；化工板块资本支出人民币61.17亿元，主要用于中科炼化、镇海、古雷、中韩乙烯改造、九江芳烃等项目以及熔喷布产能建设；总部及其他资本支出人民币2.21亿元，主要用于科研装置、信息化等项目建设。下半年，本公司将根据市场变化，动态优化调整投资项目，预计全年资本支出比年初计划降低约10%。

业务展望

展望下半年，国际经济形势严峻复杂，不稳定性不确定性明显增强。中国疫情防控取得重大战略成果，经济发展呈现稳定向好态势，预计石油石化产品需求加快复苏。受疫情和国际经济形势等多种因素影响，预计国际油价

低位震荡。

面对当前形势，本公司将围绕打造世界领先洁净能源化工公司的愿景目标，积极推动转型发展，以“持续攻坚创效”为主要着力点，统筹创效益、调结构、促改革、防风险，努力实现更好的经营业绩，重点做好以下几方面的工作：

在勘探及开发方面，本公司将加大稳油增气降本力度，继续加强高质量勘探，持续推进效益开发，提升应对低油价能力。在原油开发方面，推进顺北、准西缘等地区产能建设，持续强化老油田精细管理，通过科技创新提高采收率，夯实稳产基础；在天然气开发方面，加快推进重点产能建设。同时，抓住管网改革和天然气需求增长机遇，大力拓市扩销，提升市场占有率和盈利能力。下半年计划生产原油138百万桶，其中，境内124百万桶，境外14百万桶；生产天然气5,805亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将坚持产销一体化协调，统筹境内、境外两个市场，合理安排装置负荷和排产；加快先进产能建设，提升市场竞争力；加强市场研判，统筹原油采购全过程管理，降低采购成本；深化产品结构调整，根据市场变化增产适销对路产品。下半年计划加工原油1.3亿吨。

在营销及分销方面，本公司将完善内部市场化机制，优化资源流向和分区产销，充分释放一体化优势，积极应对市场竞争；抓住市场回暖的有利时机，进一步拓市扩销，努力扩大经营总量和零售规模；细化客户分类管理，精准实施差异化服务；加快推动“油气电氢非”综合能源服务站，全力打造“人·车·生活”生态圈，提升综合服务竞争实力。下半年计划境内成品油经销量9,200万吨。

在化工方面，本公司将继续坚持“基础+高端”发展方向，加快推动结构调整、提质升级，培育新的增长点。深化原料结构调整，不断降低成本；深化产品结构调整，加快培育新材料产业，持续提升高附加值产品比例；加强装置和产品链效益动态优化，合理安排装置负荷和排产；根据疫情变化，动态优化医卫原料生产和供应。同时，加大产业链战略合作，加强优质客户开发，不断增强市场引领力。下半年计划生产乙烯610万吨。

经营情况讨论与分析

以下讨论与分析应与本半年度报告所列之本公司的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据如无特别说明均与本公司按国际财务报告准则编制的财务报表一致。讨论中涉及的产品价格均不含增值税。

1 合并经营业绩

2020年上半年,本公司实现营业收入及其他经营收入人民币 10,342 亿元,同比降低 31.0%; 经营亏损人民币 215 亿元,同比减少人民币 706 亿元。

下表列示本公司2020年上半年和2019年同期合并利润表中主要收入和费用项目:

	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)
	2020年	2019年	
	人民币百万元		
营业额及其他经营收入	1,034,246	1,498,996	(31.0)
营业额	1,007,999	1,466,833	(31.3)
其他经营收入	26,247	32,163	(18.4)
经营费用	(1,055,747)	(1,449,858)	(27.2)
采购原油、产品及经营供应品及费用	(837,710)	(1,207,182)	(30.6)
销售、一般及管理费用	(24,418)	(24,765)	(1.4)
折旧、折耗及摊销	(51,294)	(52,684)	(2.6)
勘探费用(包括干井成本)	(4,465)	(4,347)	2.7
职工费用	(37,890)	(38,221)	(0.9)
所得税以外的税金	(107,843)	(120,246)	(10.3)
其他收入/(费用)净额	7,873	(2,413)	—
经营(亏损)/收益	(21,501)	49,138	—
融资成本净额	(5,215)	(5,163)	1.0
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	73	6,106	(98.8)
除税前(亏损)/利润	(26,643)	50,081	—
所得税利得/(费用)	5,802	(10,140)	—
本期间(亏损)/利润	(20,841)	39,941	—
归属于:			
本公司股东	(21,725)	32,206	—
非控股股东	884	7,735	(88.6)

(1) 营业额及其他经营收入

2020年上半年, 本公司实现营业额人民币10,080亿元, 同比降低31.3%。主要归因于疫情和国际油价暴跌影响, 公司主要产品经营量和实现价格同比下降。

下表列示了本公司2020年上半年和2019年同期的主要外销产品销售量、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(不含增值税) (人民币元/吨、人民币元/ 千立方米)		
	截至6月30日止6个 月期间		变化率 (%)	截至6月30日止6个 月期间		变化率 (%)
	2020年	2019年		2020年	2019年	
原油	3,488	2,997	16.4	2,006	3,010	(33.4)
天然气(百万立方 米)	12,475	13,133	(5.0)	1,360	1,416	(4.0)
汽油	39,799	45,093	(11.7)	6,372	7,484	(14.9)
柴油	35,980	41,480	(13.3)	4,862	5,686	(14.5)
煤油	9,519	13,010	(26.8)	2,892	4,261	(32.1)
基础化工原料	17,109	21,320	(19.8)	3,578	4,664	(23.3)
合纤单体及聚合物	4,542	8,291	(45.2)	4,347	5,831	(25.5)
合成树脂	8,304	7,670	8.3	6,658	7,928	(16.0)
合成纤维	602	661	(8.9)	6,723	9,063	(25.8)
合成橡胶	647	629	2.9	7,742	9,674	(20.0)

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务, 其余外销给予其他客户。2020年上半年, 外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币480亿元, 同比降低11.9%, 占本公司营业额及其他经营收入的4.6%, 主要归因于原油和天然气价格下降影响。

本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品(主要包括成品油及其他精炼石油产品)实现的对外销售收入为人民币5,490亿元(不含风险准备金), 同比降低26.1%, 占本公司营业额及其他经营收入的53.1%, 主要归因于成品油及其他石化产品销售量和价格大幅下降影响。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币4,560亿元, 同比降低27.5%, 占石油产品销售收入的83.1%; 其他精炼石油产品销售收入为人民币929亿元(占石油产品销售收入的16.9%), 同比降低18.4%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,491亿元(占本公司营业额及

其他经营收入的14.4%)，同比降低33.8%。主要归因于化工产品价格下降，以及基础原料、合纤单体及聚合物销量下降影响。

(2) 经营费用

2020年上半年，本公司经营费用为人民币10,557亿元，同比降低27.2%，主要归因于加工量、贸易量以及原材料价格下降影响。经营费用主要包括以下部分：

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币8,377亿元，同比降低30.6%，占总经营费用的79.3%。其中：

- 采购原油费用为人民币2,500亿元，同比降低25.9%。上半年外购原油加工量为9,053万吨（未包括来料加工原油量），同比降低9.8%；外购原油平均单位加工成本为人民币2,762元/吨，同比降低17.9%。

- 采购成品油费用为人民币1,347亿元，同比降低24.0%，主要归因于国内油品需求萎缩，公司减少了汽柴油外采规模，同时，外采价格也同比下降。

- 贸易采购费用为人民币2,423亿元，同比降低38.9%，主要归因于原油和成品油国际贸易规模减少，以及价格下降影响。

- 其他采购费用为人民币2,106亿元，同比降低28.8%。

销售、一般及管理费用为人民币244亿元，同比降低1.4%。

折旧、折耗及摊销为人民币513亿元，同比降低2.6%。

勘探费用为人民币45亿元，同比增长2.7%。

职工费用为人民币379亿元，同比降低0.9%。

所得税以外的税金为人民币1,078亿元，同比降低10.3%，主要归因于汽柴油产量下降，消费税同比减少人民币101亿元。

其他收入净额为人民币79亿元，同比增加人民币103亿元。

(3) 经营收益

2020年上半年经营亏损为人民币215亿元，同比减少人民币706亿元。主要归因于受疫情和油价暴跌的双重影响，公司原油加工量、化工产品和成品油经营量下降，主要产品价格下跌，库存损失较大，毛利大幅收窄。

(4) 融资成本净额

2020年上半年本公司融资成本净额为人民币52亿元，同比增加人民币0.5亿元，增长1.0%。

(5) 除税前利润

2020年上半年本公司除税前亏损为人民币266亿元，同比减少人民币767亿元。

(6) 所得税

2020年上半年本公司所得税费用为人民币-58亿元，同比减少人民币159亿元。

(7) 非控股股东应占利润

2020年上半年非控股股东应占利润为人民币9亿元，同比减少人民币69亿元，降低88.6%。

(8) 本公司股东应占利润

2020年上半年归属于本公司股东的亏损为人民币217亿元，同比减少人民币539亿元。

2 分事业部经营业绩

本公司将经营活动分为勘探及开发事业部、炼油事业部、营销及分销事业部、化工事业部四个事业部和本部及其他。除非文中另有所指，本节讨论的财务数据并未抵销事业部之间的交易，且各事业部的经营收入数据包括各事业部的其他经营收入。

以下按事业部列示了经营收入、外部销售与事业部间销售占各报表期间抵销事业部间销售前经营收入的百分比、外部销售收入占所示报表期间合并经营收入的百分比（即扣除事业部间销售后）。

	经营收入		抵销事业部间销售收入前占合并经营收入比例		抵销事业部间销售收入后占合并经营收入比例	
	截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年
	人民币百万元		(%)		(%)	
勘探及开发事业部						
外部销售 ^注	50,177	58,811	2.9	2.4	4.9	3.9
事业部间销售	28,752	44,993	1.7	1.9		
经营收入	78,929	103,804	4.6	4.3		
炼油事业部						
外部销售 ^注	52,243	72,429	3.1	3.0	5.1	4.8
事业部间销售	386,115	525,368	22.7	21.6		
经营收入	438,358	597,797	25.8	24.6		
营销及分销事业部						
外部销售 ^注	527,519	689,936	31.0	28.5	49.8	46.0
事业部间销售	2,282	1,906	0.1	0.1		
经营收入	529,801	691,842	31.1	28.6		
化工事业部						
外部销售 ^注	153,161	232,645	9.0	9.6	14.8	15.6
事业部间销售	19,038	27,843	1.1	1.1		
经营收入	172,199	260,488	10.1	10.7		
本部及其他						
外部销售 ^注	262,833	445,175	15.4	18.4	25.4	29.7
事业部间销售	221,792	324,986	13.0	13.4		
经营收入	484,625	770,161	28.4	31.8		
抵销事业部间销售前的经营收入	1,703,912	2,424,092	100.0	100.0		
抵销事业部间销售	(669,666)	(925,096)				
合并经营收入	1,034,246	1,498,996			100.0	100.0

注：包含其他经营收入。

下表列示了所示报表期间各事业部抵销事业部间销售前的经营收入、经营费用和经营（亏损）/收益及2020年上半年较2019年同期的变化率。

	截至6月30日止6个月期间		变化率
	2020年	2019年	
	(人民币百万元)		(%)
勘探及开发事业部			
经营收入	78,929	103,804	(24.0)
经营费用	84,931	97,561	(12.9)
经营(亏损)/收益	(6,002)	6,243	—
炼油事业部			
经营收入	438,358	597,797	(26.7)
经营费用	470,047	578,707	(18.8)
经营(亏损)/收益	(31,689)	19,090	—
营销及分销事业部			
经营收入	529,801	691,842	(23.4)
经营费用	521,137	677,133	(23.0)
经营收益	8,664	14,709	(41.1)
化工事业部			
经营收入	172,199	260,488	(33.9)
经营费用	169,005	248,593	(32.0)
经营收益	3,194	11,895	(73.1)
本部及其他			
经营收入	484,625	770,161	(37.1)
经营费用	484,793	772,716	(37.3)
经营亏损	(168)	(2,555)	—
抵销分部间收益/(亏损)	4,500	(244)	—

(1) 勘探及开发事业部

勘探及开发事业部生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，绝大部分天然气及少部分原油外销其他客户。

2020年上半年该事业部经营收入为人民币789亿元，同比降低24.0%，主要归因于原油、天然气、LNG销售价格同比降低。

2020年上半年该事业部销售原油1,712万吨，同比降低0.3%；销售天然气132.9亿立方米，同比降低5.0%；销售气化LNG 71.2亿立方米，同比增长15.9%；销售液态LNG 244万吨，同比增长23.5%。原油平均实现销售价格为人民币1,875元/吨，同比降低35.3%；天然气平均实现销售价格为人民币1,370元/千立方米，同比降低4.3%；气化LNG平均实现销售价格为人民币1,874元/千立方米，同比降低20.4%；液态LNG平均实现销售价格为人民币2,556元/

吨，同比降低29.7%。

2020年上半年该事业部经营费用为人民币849亿元，同比降低12.9%。主要归因于LNG采购价格下降，LNG采购费用同比减少人民币66亿元；折旧、折耗和摊销同比减少人民币31亿元。

2020年上半年油气现金操作成本为人民币749元/吨，同比降低5.8%。主要归因于该事业部持续强化成本费用管控，有效降低运行成本。

2020年上半年该事业部经营亏损为人民币60亿元，同比减少人民币122亿元。主要归因于原油价格大幅下降影响，二季度该事业部经营亏损人民币75亿元。

(2) 炼油事业部

炼油事业部业务包括从第三方及勘探及开发事业部购入原油，并将原油加工成石油产品，汽油、柴油、煤油内部销售给营销及分销事业部，部分化工原料油内部销售给化工事业部，其他精炼石油产品由炼油事业部外销给国内外客户。

2020年上半年该事业部经营收入为人民币4,384亿元，同比下降26.7%。

下表列示了该事业部各类炼油产品2020年上半年和2019年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量（千吨）			平均实现价格（不含增值税）（人民币元/吨）		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率	截至6月30日止 6个月期间		变化率
	2020年	2019年	(%)	2020年	2019年	(%)
汽油	25,773	30,371	(15.1)	5,929	7,070	(16.1)
柴油	29,063	30,748	(5.5)	4,390	5,479	(19.9)
煤油	8,208	11,714	(29.9)	2,969	4,220	(29.6)
化工原料类	18,334	19,729	(7.1)	2,561	3,501	(26.8)
其他精炼石油产品	30,677	30,699	(0.1)	2,757	3,049	(9.6)

2020年上半年该事业部汽油销售收入为人民币1,528亿元，同比下降28.8%，占该事业部经营收入的34.9%。

2020年上半年柴油销售收入为人民币1,276亿元，同比下降24.3%，占该事业部经营收入的29.1%。

2020年上半年煤油销售收入为人民币244亿元，同比下降50.7%，占该事业部经营收入的5.6%，主要归因于受疫情影响，航煤需求大幅下滑。

2020年上半年化工原料类产品销售收入为人民币470亿元，同比下降32.0%，占该事业部经营收入的10.7%。

2020年上半年除汽油、柴油、煤油、化工原料类以外的其他精炼石油产品销售收入为人民币846亿元，同比下降9.6%，占该事业部经营收入的19.3%。

2020年上半年该事业部的经营费用为人民币4,700亿元，同比下降18.8%。主要归因于国际原油价格大幅下跌，原油采购成本同比下降。

2020年上半年加工原料油的平均成本为人民币2,730元/吨，同比下降19.4%；加工原料油11,455万吨（未包括来料加工原油量），同比下降8.7%，2020年上半年加工原料油总成本为人民币3,128亿元，同比下降26.5%，占该事业部经营费用的66.6%，同比下降6.9个百分点。

2020年上半年炼油毛利为人民币-13元/吨，同比减少人民币395元/吨。主要归因于疫情影响，石油石化需求降低，毛利水平大幅收窄，同时，在原油价格下跌过程中，原料及产成品库存损失较大。

2020年上半年炼油单位现金操作成本（经营费用减去原油及原料油加工成本、折旧及摊销、所得税以外税金以及其他业务支出等调整，除以原油及原料油加工量）为人民币177元/吨，同比上升6.9%。主要归因于原料油加工量同比下降，单位成本水平相应增加。

2020年上半年该事业部实现经营亏损人民币317亿元，同比减少收益人民币508亿元。

(3) 营销及分销事业部

营销及分销事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品，向国内用户批发、直接销售和通过该事业部零售分销网络零售、分销石油产品及提供相关的服务。

2020年上半年, 该事业部经营收入为人民币5,298亿元, 同比下降23.4%, 主要归因于国内成品油需求下滑, 成品油销量和价格均下跌。

下表列示了该事业部四大类产品2020年上半年和2019年同期的销售量、平均实现价格、各自的变化率及汽油、柴油的零售、直销及分销情况。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (不含增值税) (人民币元/吨)		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率	截至6月30日止 6个月期间		变化率
	2020年	2019年	(%)	2020年	2019年	(%)
汽油	39,807	45,107	(11.7)	6,523	7,483	(12.8)
零售	28,322	33,607	(15.7)	7,128	7,976	(10.6)
直销及分销	11,485	11,499	(0.1)	5,031	6,044	(16.8)
柴油	36,098	41,594	(13.2)	5,019	5,687	(11.7)
零售	17,137	20,371	(15.9)	5,500	6,131	(10.3)
直销及分销	18,961	21,223	(10.7)	4,584	5,261	(12.9)
煤油	9,519	13,010	(26.8)	2,891	4,261	(32.2)
燃料油	11,548	11,113	3.9	2,736	2,925	(6.5)

2020年上半年该事业部经营费用为人民币5,211亿元, 同比减少人民币1,560亿元, 下降23.0%。主要归因于经营规模减少, 采购成本同比下降。

2020年上半年该事业部吨油现金操作成本(经营费用减去商品采购费用、所得税以外税金、折旧及摊销, 除以销售量)为人民币176元/吨, 同比增长2.3%。主要归因于销量同比下降。

2020年上半年该事业部非油业务收入为人民币166亿元, 同比减少人民币1亿元; 非油业务利润为人民币20亿元, 同比增加人民币1亿元。

2020年上半年该事业部经营收益为人民币87亿元, 同比减少人民币60亿元, 下降41.1%, 主要归因于受疫情影响, 汽柴油销量下降。其中, 二季度经营收益人民币102亿元, 同比增长49.1%。

(4) 化工事业部

化工事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品作为原料, 生产、营销及分销石化和无机化工产品。

2020年上半年该事业部经营收入为人民币1,722亿元，同比降低33.9%。主要归因于经营量下降，以及产品价格下跌。

2020年上半年该事业部主要六大类产品（基本有机化工品、合成树脂、合纤单体及聚合物、合成纤维、合成橡胶和化肥）的销售额为人民币1,632亿元，同比降低33.8%，占该事业部经营收入的94.8%。

下表列出了该事业部六大类化工产品2020年上半年及2019年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量（千吨）			平均实现价格（不含增值税） （人民币元/吨）		
	截至6月30日止 6个月期间		变化率	截至6月30日止 6个月期间		变化率
	2020年	2019年	(%)	2020年	2019年	(%)
基础有机化工品	21,928	27,312	(19.7)	3,541	4,526	(21.8)
合纤单体及聚合物	4,572	8,328	(45.1)	4,354	5,839	(25.4)
合成树脂	8,312	7,686	8.1	6,661	7,928	(16.0)
合成纤维	602	661	(8.9)	6,771	9,063	(25.3)
合成橡胶	649	631	2.9	7,747	9,687	(20.0)
化肥	592	473	25.2	1,928	2,212	(12.8)

2020年上半年该事业部经营费用为人民币1,690亿元，同比降低32.0%。

2020年上半年该事业部实现经营收益人民币32亿元，同比减少人民币87亿元，降低73.1%。主要归因于受疫情影响，化工产品需求下降，价格下跌，化工业务毛利下降。

(5) 本部及其他

本部及其他业务主要包括附属公司的进出口贸易业务及本公司的研究开发活动以及总部管理活动。

2020年上半年本部及其他的经营收入为人民币4,846亿元，同比下降37.1%，主要归因于原油和成品油贸易规模和价格下降。

2020年上半年本部及其他的经营费用为人民币4,848亿元，同比下降37.3%。

2020年上半年本部及其他的经营亏损为人民币2亿元，同比减亏人民币24亿元。

3 资产、负债、权益及现金流量

本公司的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

(1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于2020年6月30日	于2019年12月31日	变化金额
总资产	1,821,639	1,755,071	66,568
流动资产	507,980	445,856	62,124
非流动资产	1,313,659	1,309,215	4,444
总负债	991,453	879,236	112,217
流动负债	628,622	576,374	52,248
非流动负债	362,831	302,862	59,969
本公司股东应占权益	691,363	738,150	(46,787)
股本	121,071	121,071	-
储备	570,292	617,079	(46,787)
非控股股东权益	138,823	137,685	1,138
权益合计	830,186	875,835	(45,649)

于2020年6月30日，本公司总资产人民币18,216亿元，比2019年末增加了人民币666亿元。其中：

流动资产人民币5,080亿元，比2019年末增加人民币621亿元，主要归因于现金及现金等价物增加人民币261亿元，于金融机构的定期存款增加人民币246亿元，预付费用及其他流动资产增加人民币256亿元，存货减少人民币119亿元。

非流动资产人民币13,137亿元，比2019年末增加人民币44亿元，主要归因于递延所得税资产增加人民币110亿元，在建工程增加人民币80亿元，物业、厂房及设备净额减少人民币101亿元，于合营公司的权益减少人民币27亿元。

于2020年6月30日，本公司总负债人民币9,915亿元，比2019年末增加人民币1,122亿元。其中：

流动负债人民币6,286亿元，比2019年末增加人民币522亿元，主要归因于短期债务增加人民币127亿元，中国石化集团公司及其附属公司借款增加人民币245亿元，衍生金融负债增加人民币157亿元。

非流动负债人民币3,628亿元，比2019年末增加人民币600亿元，主

要归因于长期债务增加人民币 464 亿元，中国石化集团公司及其附属公司借款增加人民币 89 亿元。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司股东应占权益人民币 6,914 亿元，比 2019 年末减少人民币 468 亿元。

(2) 现金流量情况

下表列示了本公司 2020 年上半年及 2019 年同期合并现金流量表主要项目。

单位：人民币百万元

现金流量主要项目	截至6月30日止6个月期间		变化金额
	2020年	2019年	
经营活动所得现金净额	39,794	32,918	6,876
投资活动所用现金净额	(75,541)	(49,073)	(26,468)
融资活动所得/(所用) 现金净额	61,376	(2,945)	64,321
现金及现金等价物净增加/(减少)	25,629	(19,100)	44,729

2020 年上半年公司经营活动现金净流入为人民币 398 亿元，同比增加流入人民币 69 亿元，主要归因于除税前利润同比减少人民币 767 亿元，资产减值亏损增加现金流入人民币 116 亿元，应收款项及其他流动资产变动增加现金流入人民币 159 亿元，存货变动增加现金流入人民币 387 亿元，已付所得税同比减少人民币 88 亿元。

2020 年上半年公司投资活动现金净流出人民币 755 亿元，同比增加流出人民币 265 亿元，主要归因于资本支出增加流出人民币 60 亿元，减少到期日为三个月以上的定期存款减少流入人民币 121 亿元，已收利息减少流入人民币 22 亿元。

2020 年上半年公司融资活动现金净流入人民币 614 亿元，同比增加流入人民币 643 亿元，主要归因于借款增加人民币 695 亿元。

于 2020 年 6 月 30 日，公司现金及现金等价物为人民币 864 亿元。

(3) 或有负债

参见本报告“重大事项”关于重大担保及其履行情况的有关内容。

(4) 资本性开支

参见本报告“经营业绩回顾及展望”关于“资本支出”部分描述。

(5) 研究及开发支出和环保支出

2020年上半年本公司的研究开发支出为人民币80.36亿元，其中费用化支出人民币43.01亿元，资本化支出人民币37.35亿元。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用，不包括排污装置的资本化费用，2020年上半年本公司的环保支出为人民币36.05亿元。

(6) 金融衍生工具的公允价值测量与相关制度

公司建立健全了同金融工具会计核算、信息披露相关的决策机制、业务流程和内部控制。

与公允价值计量相关的项目

单位：人民币百万元

项目	期初金额	期末金额	公允价值变动对本期利润的影响金额	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	资金来源
交易性金融资产	3,319	3,733	86	-	-	自有资金
结构性存款	3,318	3,732	73	-	-	
股票	1	1	13	-	-	
衍生金融工具	48	51	1,015	-	-	自有资金
现金流量套期工具	(1,940)	(10,452)	4,640	(2,460)	-	自有资金
其他权益工具	1,521	1,494	-	(31)	-	自有资金
合计	2,948	(5,174)	5,741	(2,491)	-	

4 按中国企业会计准则编制的会计报表分析

本公司根据国际财务报告准则和中国企业会计准则编制的会计报表的主要差异见本半年度报告第145页的本公司财务会计报告的(C)节。

(1)按中国企业会计准则编制的分事业部的营业收入和营业利润或亏损如下：

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年	2019年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
勘探及开发事业部	78,929	103,804
炼油事业部	438,358	597,797
营销及分销事业部	529,801	691,842
化工事业部	172,199	260,488
本部及其他	484,625	770,161
抵销分部间销售	(669,666)	(925,096)

合并营业收入	1,034,246	1,498,996
营业（亏损）/利润		
勘探及开发事业部	(8,044)	5,449
炼油事业部	(32,548)	18,171
营销及分销事业部	6,807	14,561
化工事业部	2,873	11,663
本部及其他	(4,388)	847
抵销分部间销售	4,500	(244)
财务费用、公允价值变动损益、 投资收益和资产处置损益	615	(2,869)
其他收益	2,462	1,600
合并营业（亏损）/利润	(27,723)	49,178
归属于母公司股东的净（亏损）/利润	(22,882)	31,338

营业利润：2020年上半年本公司营业亏损人民币277亿元，同比降低人民币769亿元。主要归因于受疫情和油价暴跌的双重影响，公司原油加工量、化工产品和成品油经营量下降，主要产品价格下跌，库存损失较大，毛利大幅收窄。

净利润：2020年上半年本公司实现归属于母公司股东的净亏损为人民币229亿元，同比减少人民币542亿元。

(2)按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于2020年6月30日	于2019年12月31日	变化金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
总资产	1,821,639	1,755,071	66,568
非流动负债	361,789	301,792	59,997
股东权益	831,228	876,905	(45,677)

2020年6月30日，本公司总资产为人民币18,216亿元，比2019年末增加人民币666亿元。主要归因于货币资金增加人民币508亿元，应收款项增加人民币185亿元。

2020年6月30日，本公司的非流动负债为人民币3,618亿元，比2019年末增加人民币600亿元。主要归因于长期借款增加人民币352亿元，应付债券增加人民币202亿元。

2020年6月30日，本公司股东权益为人民币8,312亿元，比2019年末减少人民币457亿元，主要归因于未分配利润减少人民币459亿元。

(3) 主营业务分行业情况

分行业	营业收入 (人民币 百万元)	营业成本 (人民币 百万元)	毛利率 ^注 (%)	营业收入 比上年同 期增减 (%)	营业成 本比上年 同期 增减(%)	毛利率比 上年同期 增减(百 分点)
勘探及开发	78,929	72,309	3.7	(24.0)	(12.7)	(11.7)
炼油	438,358	350,439	(3.2)	(26.7)	(23.1)	(8.0)
营销及分销	529,801	492,098	6.9	(23.4)	(23.8)	0.4
化工	172,199	156,149	8.9	(33.9)	(34.1)	0.2
本部及其他	484,625	479,336	1.1	(37.1)	(37.5)	0.6
抵销分部间 销售	(669,666)	(674,166)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	1,034,246	876,165	4.9	(31.0)	(30.6)	(2.9)

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

5 公司会计政策、会计估计和核算方法变更的原因及影响

无

重大事项

1 公司治理情况

(1)本报告期内，中国石化遵守《公司章程》和境内外监管规定，坚持规范运作，公司治理能力和治理水平得到提升。选举董事、董事长及职工代表监事，聘任高级管理人员，调整相关专门委员会设置，公司治理结构进一步完善。继续深化内控制度执行有效性提升行动，加强内部控制和 risk 管控；党组织参与公司治理，促进科学决策；董事会各专门委员会勤勉尽责，认真审阅有关事项；持续做好信息披露和投资者关系工作；积极履行社会责任，特别是在疫情期间，保障油气稳定供应，增产增供医卫原料，带动产业链恢复发展，为疫情防控贡献了积极力量。

本报告期内，中国石化严格按照有关法律法规及《公司章程》规定的通知、召集、召开程序，分别于2020年3月25日和2020年5月19日在中国北京召开了2020年第一次临时股东大会及2019年年度股东大会；会议详细情况参见会后登载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所及香港联合交易所网站上的决议公告。

(2)本报告期内，中国石化、中国石化董事会、董事、监事、高级管理人员、公司控股股东及实际控制人没有受到中国证监会的稽查、中国证监会和香港证券期货监察委员会及美国证券交易委员会的行政处罚、通报批评或上海证券交易所、香港联合交易所、纽约证券交易所和伦敦证券交易所的公开谴责。

(3)董事、监事及其他高级管理人员的权益情况

于2020年6月30日，董事、高级副总裁凌逸群先生持有13,000股中国石化A股股份，监事李德芳先生持有40,000股中国石化A股股份（该等股份的实际持有人为李德芳先生之配偶）。除上述情形外，中国石化董事、监事、高级管理人员及其各自的联系人确认概无持有须根据《证券及期货条例》第352条须登记于备存的登记册内，或根据香港上市规则附录十所载《董事进行证券交易的标准守则》（《标准守则》）须知会中国石化及香港联合交易所的中国石化或其关联法团（见《证券及期货条例》第十五部分定义）的股份、相关股份或债券的权益或淡仓。

按照香港上市规则要求，中国石化编制了《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》与《公司雇员证券交易守则》（合称为《规定与守则》）以规范有关人员买卖中国石化证券的有关活动，上述《规定与守则》不低于《标准守则》所规定的标准。中国石化在向所有董事作出特定查询后，所有董事均确认本报告期内已遵守《标准守则》及《规定与守则》中所规定的标准。

(4) 遵守《企业管治守则》

本报告期内，中国石化遵守了香港上市规则附录十四所载的《企业管治守则》的守则条文。

(5) 审阅半年度报告

中国石化董事会审计委员会已审阅并确认本报告。

2 分红派息

(1) 截至2019年12月31日止年度利润分配

经中国石化2019年年度股东大会批准，2019年末期现金股利为人民币0.19元/股（含税）。2019年末期股利已于2020年6月19日或之前向2020年6月9日当日登记在中国石化股东名册上的股东发放。加上2019年中期已派发的现金股息人民币0.12元/股（含税），2019年全年派发现金股利人民币0.31元/股（含税）。

(2) 2020年半年度特殊股息分派方案

根据《公司章程》，半年度股利分配数额不应超过公司半年度当期净利润的50%。为保持公司利润分配的连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远发展及全体股东的整体利益，中国石化第七届董事会第十六次会议通过决议，建议派发特殊股息每股人民币0.07元（含税）。独立非执行董事已就本次特殊股息分派方案发表独立意见，尚需提交中国石化临时股东大会审议。

半年度特殊股息将于2020年11月5日或之前向2020年10月22日（记录日期）当日登记在中国石化股东名册上的全体股东发放。欲获得半年度特殊股息之H股股东最迟应于2020年10月15日下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港湾仔皇后大道东183号合和中心17楼1712-1716香港证券登记有限公司办理过户登记手续。中国石化H股股东的登记过户手续将自2020年10月16日至2020年10月22日（包括首尾两天）暂停办理。所派股息将以人民币计值和宣布，以人民币向内资股股东和沪港通股东发放，以港币向外资股股东发放。以港币发放的股息计算的汇率以宣派股息日之前一周的中国人民银行公布的人民币兑换港币平均基准汇率为准。

根据自2008年1月1日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，公司向名列于H股股东名册上的非居民企业股东派发现金股息及通过公司未分配利润转增股本的方式发行红股时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。如H股股东需要更改股东身份，请向代理人或信托机构查询相关手续。公司将严

格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截止记录日期的中国石化H股股东名册代扣代缴企业所得税。H股个人股东为香港或澳门居民以及其他与中国就向彼等派发的现金股息及通过公司未分配利润转增股本的方式发行的红股签订10%税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按10%的税率代扣代缴个人所得税。H股个人股东为与中国签订低于10%股息税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按10%的税率代扣代缴股息的个人所得税。如相关H股个人股东欲申请退还多扣缴税款，中国石化可根据税收协议代为办理享受有关税收协议待遇的申请，但股东须向中国石化H股股份登记处呈交税收协议通知规定的资料，经主管税务机关审核批准后，中国石化将协助对多扣缴税款予以退还。H股个人股东为与中国签订高于10%但低于20%股息税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按相关税收协议实际税率代扣代缴个人所得税。H股个人股东为与中国签订20%股息税率的税收协议的国家的居民、与中国并没有签订任何税收协议的国家的居民以及在任何其他情况下，中国石化将最终按20%税率代扣代缴个人所得税。

根据《关于沪港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》（财税[2014]81号）的相关规定：

对于内地投资者通过沪港通投资中国石化H股股票取得的股息红利，公司对个人投资者和证券投资基金按照20%的税率代扣所得税，对企业投资者不代扣股息红利所得税，应纳税款由企业自行申报缴纳。对于香港市场投资者（包括企业和个人）通过沪港通投资中国石化A股股票取得的股息红利，公司按照10%的税率代扣所得税，并向主管税务机关办理扣缴申报。

对于投资者中属于其他国家税收居民且其所在国与中国签订的税收协定规定股息红利所得税率低于10%的，企业或个人可以自行或委托代扣代缴义务人，向公司主管税务机关提出享受税收协定待遇的申请，主管税务机关审核后，按已征税款和根据税收协定税率计算的应纳税款的差额予以退税。

3 主要投资项目

（1）中科炼化一体化项目

中科炼化一体化项目主要包括新建1,000万吨/年炼油能力、80万吨/年乙烯产能、30万吨接卸规模的原油码头及配套公用工程等。该项目于2020年6月16日投产。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2020年6月30日，累计完成投资人民币332亿元。

（2）镇海炼化扩建项目

镇海炼化扩建工程主要包括1,500万吨/年炼油和120万吨/年乙烯工程等。该项目于2018年6月获得核准，乙烯工程及配套项目于2018年10月底开工，

计划2021年中中交。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2020年6月30日，累计完成投资人民币50亿元。

(3) 武汉乙烯脱瓶颈改造项目

武汉乙烯脱瓶颈改造项目将现有80万吨/年乙烯生产能力扩至110万吨/年。该项目于2018年10月底开工，预计2020年12月中交。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2020年6月30日，累计完成投资人民币27亿元。

(4) 威荣页岩气田项目

威荣页岩气田项目按照整体部署、分步实施、统筹考虑的原则，自2018年8月起全面推进一期10亿方/年产能建设，预计2020年12月建成投产。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2020年6月30日，累计完成投资人民币25亿元。

4 已发行公司债券及付息

公司债券基本情况

债券名称	中国石油化工股份有限公司 2010 年公司债券	中国石油化工股份有限公司 2012 年公司债券	中国石油化工股份有限公司 2015 年公司债券（第一期）
简称	10 石化 02	12 石化 02	15 石化 02
代码	122052	122150	136040
发行日	2010 年 5 月 21 日	2012 年 6 月 1 日	2015 年 11 月 19 日
到期日	2020 年 5 月 21 日	2022 年 6 月 1 日	2020 年 11 月 19 日
发行规模（人民币亿元）	90	70	40
债券余额（人民币亿元）	-	70	40
利率（%）	4.05	4.90	3.70
还本付息方式	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。		
付息情况	报告期内，“12 石化 02”已足额支付利息，“10 石化 02”已兑付并摘牌。		
投资者适当性安排	“15 石化 02”债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的合格投资者公开发行。		
交易场所	上海证券交易所		
债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司	

	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸写字楼2座27层及28层
	联系人	黄旭、翟赢
	联系电话	(010) 6505 1166
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦12层
公司债券募集资金使用情况	前述公司债券募集资金均按债券披露使用用途专款专用。目前，全部募集资金已使用完毕。	
公司债券资信评级机构情况	本报告期内，联合信用评级有限公司对本公司“10石化02”、“12石化02”和“15石化02”进行了跟踪信用评级，维持债项信用等级为AAA，维持本公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为“稳定”。最新信用评级结果已根据相关规定在2019年年度报告披露之日起两个月内于指定的信息披露媒体上披露。	
报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况	本报告期内，前述公司债券无增信机制的安排，偿债计划未发生变更。本公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息。“10石化02”和“12石化02”的担保人为中国石化集团公司。担保人信息请参见中国石化集团公司在上海证券交易所披露的公司债券2019年年度报告。	
公司债券持有人会议召开情况	本报告期内未召开债券持有人会议	
公司债券受托管理人履职情况	前述公司债券存续期内，债券受托管理人中国国际金融股份有限公司严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。受托管理人已披露上一年度的《受托管理事务报告》，报告内容详见上海证券交易所网站(http://www.sse.com.cn)。	

截至报告期末本公司的会计数据和财务指标

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减	变动原因
流动比率	0.81	0.77	0.04	流动资产上升
速动比率	0.52	0.44	0.08	货币资金增加
资产负债率	54.37%	50.04%	4.33个百分点	负债上升
贷款偿还率	100%	100%	-	
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减	变动原因
EBITDA利息保障倍数	3.79	12.20	(8.41)	EBITDA下降
利息偿付率	100%	100%	-	

本报告期内，本公司对其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付；于2020年6月30日，本公司从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本公司在无担保条件下借贷总额最高为人民币2,875.02亿元；本公司严格履行了公司债券募集说明书相关约定或承诺；公司未发生对公司经营情况和偿债能力产生影响的重大事项。

2013年4月18日，中国石化境外全资子公司 Sinopec Capital (2013) Limited发行由本公司提供担保的优先债券，共发行了三年、五年、十年和三十年期四个品种。三年期债券本金总额为7.5亿美元，年利率为1.250%，已兑付并摘牌；五年期债券本金总额为10亿美元，年利率为1.875%，已兑付并摘牌；十年期债券本金总额为12.5亿美元，年利率为3.125%；三十年期债券本金总额为5亿美元，年利率为4.250%。债券于2013年4月25日在香港联合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日为2013年10月24日。本报告期内已足额兑付十年、三十年期债券当期利息。

5 关于出售资产暨对外投资

2020年7月23日，中国石化与国家石油天然气管网集团有限公司（国家管网集团）在北京签署《关于增发股权购买油气管道相关资产的协议》，约定中国石化拟将相关油气管道公司的股权转让给国家管网集团，以该等标的资产认购国家管网集团重组交易完成后人民币471.13亿元的注册资本，国家管网集团向中国石化增发股权支付交易对价；该等标的资产的评估值及交易对价为人民币471.13亿元，最终交易对价以按照国家法律法规履行核准/备案程序后的评估值为准。

同日，中国石化天然气有限责任公司（中石化天然气公司）与国家管网集团在北京签署《关于增发股权及支付现金购买油气管道相关资产的协议》，约定中石化天然气公司拟将相关油气管道公司的股权转让给国家管网集团，以该等标的资产认购国家管网集团重组交易完成后人民币228.87亿元的注册资本并取得国家管网集团支付的人民币186.21亿元现金，国家管网集团以向中石化天然气公司增发股权及支付现金的方式支付交易对价；该等标的资产的评估值及交易对价为人民币415.09亿元，最终交易对价以按照国家法律法规履行核准/备案程序后的评估值为准。

同日，中国石化销售股份有限公司（销售公司）与国家管网集团在北京签署《关于支付现金购买油气管道相关资产的协议》，约定销售公司拟将所属成品油管道等资产转让给国家管网集团并获得国家管网集团支付的现金对价，销售公司所持标的资产的评估值及交易对价为人民币308.13亿元，最终交易对价以按照国家法律法规履行核准/备案程序后的评估值为准。

此外，经贸冠德发展有限公司（冠德公司）于2020年7月21日与国家管网集团在北京签署《关于支付现金购买中石化榆济管道有限责任公司100%股权的协议》，约定冠德公司拟将其下属中石化榆济管道有限责任公司100%股权转让给国家管网集团并获得国家管网集团支付的现金对价，冠德公司所持标的资产的评估值及交易对价为人民币32.20亿元，最终交易对价以按照国家法律法规履行核准/备案程序后的评估值为准。

具体内容请参见中国石化于2020年7月24日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站，于2020年7月23日在香港联合交易所网站披露的公告。上述资产出售暨对外投资尚需提交中国石化临时股东大会审议。

6 中科炼化吸收合并湛江东兴

2020年4月29日，中科（广东）炼化有限公司（中科炼化）与中国石化湛江东兴石油化工有限公司（湛江东兴）签订合并协议，中国石化与中国石化盛骏国际投资有限公司（盛骏公司）订立合资合同。根据前述文件，中科炼化吸收合并湛江东兴，中科炼化成为湛江东兴所有资产及负债的拥有人，并接收其业务及员工。中国石化和盛骏公司分别持有中科炼化90.3%和9.7%的股本权益。中科炼化吸收合并湛江东兴已于2020年7月2日完成。具体内容请参见中国石化分别于2020年4月30日、2020年7月3日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站，于2020年4月29日、2020年7月2日在香港联合交易所网站披露的公告。

7 核心竞争力分析

本公司是上中下游一体化的大型能源化工公司，具有较强的整体规模实力：是中国大型油气生产商；炼油能力排名中国第一位；在中国拥有完善的成品油销售网络，是中国最大的成品油供应商；乙烯产销能力排名中国第一位，构建了比较完善的化工产品营销网络。

本公司一体化的业务结构使各业务板块之间可产生较强的协同效应，能够持续提高企业资源的深度利用和综合利用效率，具有较强的抗风险能力和持续盈利能力。

本公司拥有贴近市场的区位优势，随着中国经济的稳步增长，公司成品油和化工产品业务稳步发展；本公司不断推进专业化营销，国际化经营和市场开拓能力不断增强。

本公司拥有一批油气生产、炼油、化工装置运行以及市场营销的专业化人才队伍；在生产经营中突出精细管理，具有较强的经营管理能力，下游业务具有明显的经营成本优势。

本公司已经形成相对完善的科技体制机制，科研队伍实力雄厚、专业齐全；形成了油气勘探开发、石油炼制、石油化工、战略新兴四大技术平台，总体技术达到世界先进水平，部分技术达到世界领先水平，具有较强的技术实力。

本公司注重履行企业社会责任，践行绿色低碳发展战略，坚持可持续发展模式；中国石化品牌优良，在中国国民经济中具有举足轻重的地位，具有很强的社会影响力。

8 本公司于报告期内实际发生的持续关联交易情况

中国石化与中国石化集团公司履行一系列持续性关联交易协议，包括互供协议、文教卫及辅助服务协议、土地使用权租赁合同、房产租赁合同、知识产权许可合同及安保基金文件。

本报告期内，本公司根据上述持续关联交易协议（包括其不时地修订）实际发生的持续关联交易额共人民币1,683.36亿元。其中买入人民币1,092.08亿元，占同类交易金额的比例为9.80%，包括产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币1,012.36亿元；提供的文教卫及辅助服务为人民币15.72亿元；支付房屋租赁金额为人民币2.69亿元；支付土地租金为人民币55.58亿元；利息支出人民币5.73亿元。卖出人民币591.28亿元，占同类交易金额的比例为5.40%，包括货品销售人民币586.36亿元；代理佣金收入人民币0.70亿元，利息收入人民币4.22亿元。

上述本公司与中国石化集团之间的持续关联交易金额均未超过股东大会和董事会批准的持续关联交易金额的上限。

9 关联债权债务往来

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向本公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团	母公司及其附属公司 ^注	10,767	5,195	15,962	15,736	(2,015)	13,721
其他关联方	联营及合营公司	1,738	412	2,150	392	2,777	3,169
合计		12,505	5,607	18,112	16,128	762	16,890
关联债权债务形成原因		贷款及其他应收应付款					
关联债权债务对本公司的影响		无重大不利影响					

注：附属公司包括子公司、联营及合营公司。

10 重大诉讼和仲裁事项

本报告期内本公司未发生重大诉讼和仲裁事项。

11 公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

本报告期内，本公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

12 其他重大合同

本报告期内，本公司未发生应予披露而未披露的其他重大合同。

13 重大的股权投资

本报告期内，本公司未发生重大股权投资事项。

14 重大资产和股权出售

本报告期内，本公司未发生重大资产和股权出售事项。

15 财务公司和盛骏公司存款

本报告期内，本公司在财务公司和盛骏公司存款限额按股东大会批准的存款上限严格执行。在日常运行过程中，本公司存放于财务公司和盛骏公司的存款均可全额提取使用。

16 重大担保合同及其履行情况

单位：人民币百万元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）												
担保方	与上市公司的关系	担保对象名称	担保金额	发生日期（协议签署日）	担保期	担保类型	是否履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保 ¹	
中国石化	上市公司本身	中天合创能源有限责任公司	9,126	2016年5月25日	2016.5.25-2023.12.31 (到期日为估计日期)	连带责任担保	否	否	无	否	是	
中国石化	上市公司本身	中安联合煤化工有限责任公司	6,745	2018年4月18日	2018.4.18-2031.12.31	连带责任担保	否	否	无	否	否	
报告期内担保发生额合计 ²												-
报告期末担保余额合计 ² （A）												15,871

公司对控股子公司的担保情况	
报告期内对控股子公司担保发生额合计	-
报告期末对控股子公司担保余额合计 (B)	12,341
公司担保总额情况 (包括对控股子公司的担保)	
担保总额 (A + B)	28,212
担保总额占公司净资产的比例 (%)	4.07
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	-
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	6,745
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	-
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	6,745
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	无

注1: 定义参见上海证券交易所股票上市规则。

注2: 报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括控股子公司的对外担保, 其担保金额为该控股子公司对外担保金额乘以中国石化持有该公司的股份比例。

17 中国石化集团公司承诺事项履行情况

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	首次公开发行	中国石化集团公司	i. 遵守关联交易协议; ii. 限期解决土地和房屋权证合法性问题 iii. 执行《重组协议》(定义见H股招股书); iv. 知识产权许可; v. 避免同业竞争; vi. 放弃与中国石化的业务竞争和利益冲突。	2001年6月22日起	否	是
其他承诺	其他	中国石化集团公司	鉴于中国石化集团公司与中国石化在海外石油和天然气的勘探、开发业务等方面存在经营相同或相似业务的情况, 中国石化集团公司承诺给予中国石化为期十年的选择权,	自2014年4月29日或中国石化集团公	是	是

			<p>即（1）自本承诺函出具之日起十年内，中国石化在综合考虑政治、经济等相关因素后有权要求中国石化集团公司向其出售中国石化集团公司在本承诺函出具之日且届时仍拥有的海外油气资产；（2）对于中国石化集团公司在本承诺函出具之日后投资的海外油气资产，自中国石化集团公司在该项资产中所占权益交割之日起十年内，中国石化在综合考虑政治、经济等相关因素后有权要求中国石化集团公司向其出售该项资产。在符合届时适用法律规定、合同约定和程序要求的前提下，中国石化集团公司将上述（1）、（2）中被中国石化要求出售的海外油气资产出售给中国石化。</p>	<p>司获得之日起10年内</p>		
--	--	--	---	-------------------	--	--

截至本报告披露日，中国石化不存在尚未完全履行的业绩承诺，不存在尚未完全履行的注入资产、资产整合承诺，也不存在资产或项目的盈利预测。

18 公司控制的结构化主体情况

无

19 公司股权激励实施情况

本报告期内，中国石化及其附属公司未实施股权激励计划。

20 股份购回、出售及赎回

本报告期内，中国石化或其任何附属公司概无购回、出售或赎回中国石化之任何上市证券。

21 主要子公司或参股公司情况

来源于单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对本公司净利润影响达到10%以上的公司有：

公司名称	注册资本 (人民币百万元)	本公司 持有股 权 (%)	总资产 (人民币 百万元)	净资产 (人民 币百 万元)	净利润 (人民 币百 万元)	主营业 务收 入 (人民 币百 万元)	主营业 务利 润 (人民 币百 万元)	主营业务
中国石化销 售股份有 限公司	28,403	70.42	504,666	223,652	5,025	511,547	32,652	成品油 销售

22 中国石化及其重要子公司环保情况

本报告期内，中国石化部分下属公司属于国家生态环境部门公布的重点排污单位，排污信息均已按照有关规定和当地政府主管部门的具体要求进行了环境信息公开，具体内容参见全国排污许可证管理信息平台(<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>)和当地政府相关网站。中国石化按照国家、地方污染防治和环境保护各项标准要求，建设废水、废气、固废和噪声防治设施，各污染防治设施有效稳定运行，水、气污染物达标排放，固体废物合规处置，厂界噪声符合标准。中国石化进一步加强建设项目环保管理，严格审查可研设计环保内容，规范开展建设项目环境影响评价、项目竣工环保验收，全面落实环保“三同时”和施工期环保要求。严格落实国家环境事件应急预案管理要求，持续完善企业突发环境事件和重污染天气等应急预案。

根据国家固定污染源排污许可分类管理名录要求，取得排污许可证，按照相关行业自行监测技术指南，修改完善自行监测方案，落实国家废水、废气、噪声监测新要求，并按有关要求公开环境监测信息。对于不属于重点排污单位的下属公司，公司也均已严格按照国家及地方政府要求，取得相关环保手续，落实相关环保措施，根据国家及地方生态环境部门要求，这些公司无需进行相关信息披露。

23 风险因素

中国石化在生产经营过程中，将会积极采取各种措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

宏观经济形势变化风险 本公司的经营业绩与中国及世界经济形势密切相关。中国经济发展进入新常态。尽管世界各国采取各种宏观经济政策来消除世界经济增速放缓等因素所造成的负面影响，但全球经济复苏的时间依然存在不确定性，加之新冠肺炎疫情在全球持续蔓延，未来世界经济复苏

之路将更加曲折。本公司的经营还可能受到其他各种因素的不利影响，例如部分国家贸易保护对出口影响、区域性贸易协议可能带来的进口冲击、由于地缘政治及国际油价变化的不确定性对境外油气勘探开发和炼化仓储项目投资带来的负面影响等。

行业周期变化的风险 本公司大部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品，部分业务及相关产品具有周期性的特点，对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、行业政策、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。尽管本公司是一家上中下游业务综合一体化公司，但是也只能在一定限度上抵消行业周期性带来的不利影响。

宏观政策及政府监管风险 中国政府正逐步放宽石油及石化行业的准入监管，但仍存在一定程度的准入门坎，其中包括：颁发原油及天然气开采生产许可证；确定汽油、柴油等成品油的最高零售价格；征收特别收益金；制定成品油进出口配额及程序；制定安全、环保及质量标准等；制定节能减排政策。同时，已出台的宏观政策和产业政策及未来可能出现的新变化，包括：探矿权和采矿权全面放开，原油进口权和使用权进一步放开，取消炼化项目对外企的股比限制，成品油价格机制进一步完善，成品油批发权取消、零售权下放，加油站向外资全面开放，天然气价格形成机制改革和完善，输气管道成本监审及油气管道向第三方公平开放，资源税改革和环境税改革等，都对生产经营运行产生影响。这些都可能会进一步增加市场竞争，对本公司生产经营和效益带来影响。

环保法规要求的变更导致的风险 本公司的生产经营活动产生废水、废气和废渣。本公司已经建设配套的废物处理系统，以防止和减少污染。相关政府机构可能颁布和实施更加严格的有关环保的法律及法规，制定更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

新增油气储量存在不确定性导致的风险 持续通过勘探、提高采收率或收购等方法增加石油和天然气储量是本公司上游业务可持续发展的重要因素之一。本公司在获取石油与天然气资源时需承担与勘探及开发有关的风险，和（或）与购买油气资源有关的风险，需要投入大量资金，并且存在不确定性。如果不能获得足够的可替代油气资源，本公司未来油气储量和产量将面临下降压力，可能对长期可持续发展和经营业绩产生不利影响。

原油外购风险 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外购。近年来受全球原油供需矛盾、地缘政治、经济增长、传染病大流行、自然灾害等多种因素影响，原油价格大幅波动，由此可能对本公司的生产成本、财务状况和经营业绩产生不利影响。此外，一些极端重大突发事件也可能造成在局部地区原油供应的中断。虽然本公司采取了灵活的应对措施，但仍不可能完全规避国际原油价格大幅波动以及局部原油供应中断所产生的风险。

生产运营风险和自然灾害风险 石油石化生产是一个易燃、易爆、易污染环境的高风险行业，同时，容易遭受极端天气等自然灾害威胁。出现突发事件有可能会对社会造成影响、对本公司带来经济损失、对人身安全及健康造成伤害。本公司一直非常注重安全生产，已经实施了严格的HSSE管理体系，尽最大努力避免各类事件的发生，并且本公司主要资产、存货和可能对第三者造成的损失已购买保险，但仍不能完全避免此类突发事件给本公司所带来的经济损失和不利影响。

投资风险 石油石化行业属于资金密集型行业。虽然本公司采取了谨慎的投资策略，特别是2017年颁布的投资决策程序及管理办法，对每个投资项目都进行严格的可行性研究，并就资源市场、技术方案、财务效益、安全环保、合法合规等多方面进行专项论证，但在项目的实施过程中，市场环境、设备及材料价格、施工周期等因素有可能发生较大的变化，使项目有可能达不到原先预期的收益，存在一定的投资风险。

境外业务拓展及经营风险 本公司在境外部分地区从事油气勘探开发、炼油化工、仓储物流、国际贸易等业务。本公司的境外业务和资产受到所在国法律法规的管辖，由于各国经济的不均衡性、产业和贸易结构的竞争性、区域贸易集团的排他性、贸易分配利益的两极化以及经贸问题的政治化等复杂因素，包括制裁、进入壁垒、财税政策的不稳定、合同违约、税务纠纷等，都可能加大本公司境外业务拓展及经营的风险。

汇率风险 目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一篮子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。本公司境内原油实现价格参照国际油价确定，人民币汇率波动会对上游板块的收入产生影响。本公司大部分原油采购采用外币，并且以美元价格为计算标准，尽管根据境内成品油定价机制，境内成品油价格会随人民币汇率变动而变动，很大程度上平缓了人民币汇率对公司原油炼制加工及销售的影响，但境内成品油价格采用人民币汇率中间价计算，原油采购采用购汇汇率结算，当中间价和购汇汇率出现较大差

异时，将对公司炼油毛利带来一定影响。

网络安全风险 目前公司构建了网络安全防控体系、信息基础设施及应用系统运维体系，建设了网络安全风险管控信息化平台，并投入了大量资源来保护公司信息基础设施和数据免受网络攻击，但如果这些网络安全防护的手段失效，将可能会对公司产生重大不利影响，其中包括但不限于公司生产经营活动被中断，核心数据、知识产权、财务、雇主和客户等重要信息丢失，使人员、财产、环境和信誉等受到损害。未来随着网络安全攻击行为的不断升级，公司将可能需要投入更多资源以加强网络安全保护措施。

24 信息披露索引

序号	事项	刊载日期
1	中国石化对外担保进展公告	2020年6月04日
2	中国石化2019年年度末期A股分红派息实施公告	2020年6月02日
3	中国石化海外监管公告	2020年5月29日
4	中国石化2019年年度股东大会决议公告	2020年5月20日
5	中国石化关于职工代表监事变更的公告	2020年5月19日
6	中国石化2019年年度股东大会会议文件	2020年5月12日
7	中国石化第七届监事会第九次会议决议公告	2020年4月30日
8	中国石化第七届董事会第十四次会议决议公告	2020年4月30日
9	中国石化独立董事关于中科炼化和湛江东兴一体化资产重组的独立意见	2020年4月30日
10	中国石化H股公告	2020年4月30日
11	中国石化2020年第一季度报告	2020年4月30日
12	中国石化关于2019年年度股东大会增加临时提案的公告	2020年4月24日
13	中国石化对外担保公告	2020年4月16日
14	中国石化2019年年度报告	2020年3月30日
15	中国石化2019年年度报告摘要	2020年3月30日
16	中国石化2019年可持续发展进展报告	2020年3月30日
17	中国石化2019年度内部控制评价报告	2020年3月30日
18	中国石化第七届董事会第十二次会议决议公告	2020年3月30日
19	中国石化第七届监事会第八次会议决议公告	2020年3月30日
20	中国石化董事会审计委员会2019年度履职情况报告	2020年3月30日

21	中国石化 2019 年年度末期 A 股利润分配方案公告	2020 年 3 月 30 日
22	中国石化独立董事关于公司 2019 年年度利润分配方案的独立意见	2020 年 3 月 30 日
23	中国石化独立董事关于公司董事候选人的独立意见	2020 年 3 月 30 日
24	中国石化独立董事关于 2019 年对外担保情况的专项说明及独立意见	2020 年 3 月 30 日
25	中国石化关于续聘中国境内会计师事务所的公告	2020 年 3 月 30 日
26	中国石化关于召开 2019 年年度股东大会的通知	2020 年 3 月 30 日
27	中国石化 2019 年度独立董事述职报告	2020 年 3 月 30 日
28	中国石化关于董事辞职的公告	2020 年 3 月 26 日
29	中国石化 2020 年第一次临时股东大会决议公告	2020 年 3 月 26 日
30	中国石化第七届董事会第十一次会议决议公告	2020 年 3 月 26 日
31	中国石化独立董事关于聘任公司高级管理人员的独立意见	2020 年 3 月 26 日
32	中国石化 2020 年第一次临时股东大会会议资料	2020 年 3 月 06 日
33	中国石化第七届董事会第十次会议决议公告	2020 年 2 月 08 日
34	中国石化独立董事关于公司董事候选人的独立意见	2020 年 2 月 08 日
35	中国石化关于召开 2020 年第一次临时股东大会的通知	2020 年 2 月 08 日
36	中国石化 2019 年生产经营业绩提示性公告	2020 年 1 月 21 日
37	中国石化关于董事长辞职的公告	2020 年 1 月 20 日
38	中国石化第七届董事会第九次会议决议公告	2020 年 1 月 14 日
39	中国石化独立董事关于聘任公司财务总监的独立意见	2020 年 1 月 14 日

中国石化相关公告刊载的报刊为《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》。

董事、监事、其他高级管理人员情况

1 董事、监事及其他高级管理人员新聘或解聘情况

2020年1月13日，寿东华女士获聘为中国石化财务总监。

2020年1月19日，戴厚良先生因工作调整辞去中国石化董事长、非执行董事及董事会战略委员会、提名委员会和社会责任管理委员会主任委员。

2020年3月24日，李云鹏先生因年龄原因辞去中国石化非执行董事及董事会薪酬与考核委员会委员。

2020年3月25日，张玉卓先生被选为中国石化董事长、非执行董事及董事会战略委员会、提名委员会和社会责任管理委员会主任委员。

2020年3月25日，刘宏斌先生获聘为中国石化高级副总裁。

2020年5月18日，周恒友先生因工作调整辞去中国石化职工代表监事职务。

2020年5月18日，余夕志先生因工作调整辞去中国石化职工代表监事职务。

2020年5月18日，孙焕泉先生当选为中国石化第七届监事会职工代表监事。

2020年5月18日，李德芳先生当选为中国石化第七届监事会职工代表监事。

2020年5月19日，刘宏斌先生被选为中国石化第七届董事会执行董事。

2020年7月23日，余夕志先生获聘为中国石化副总裁。

2020年8月12日，雷典武先生因工作调整辞去中国石化高级副总裁。

2020年8月28日，樊纲先生因工作需要辞去中国石化独立非执行董事、董事会战略委员会委员、董事会薪酬与考核委员会主任委员、董事会社会责任管理委员会委员。

2 董事、监事、其他高级管理人员持股变动情况

本报告期内，除上文“重大事项”章节中的“董事、监事及其他高级管理人员的权益情况”披露外，中国石化董事、监事、其他高级管理人员持股未发生变动。

审阅报告

普华永道中天阅字(2020)第 0075 号

中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的中国石油化工股份有限公司（以下简称“中国石化”）的中期财务报表，包括 2020 年 6 月 30 日的合并及公司资产负债表，截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间的合并及公司利润表、合并及公司股东权益变动表和合并及公司现金流量表以及中期财务报表附注。按照企业会计准则的规定编制中期财务报表是中国石化管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对中期财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第 2101 号—财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对中期财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问公司有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信上述中期财务报表没有按照企业会计准则的规定编制，未能在所有重大方面公允反映中国石化 2020 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间的合并及公司经营成果和现金流量。

普华永道中天
会计师事务所（特殊普通合伙）

注册会计师

赵建荣

中国·上海市
2020 年 8 月 28 日

注册会计师

胡洋

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表

于2020年6月30日

	附注	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金	5	178,700	127,927
交易性金融资产	6	3,733	3,319
衍生金融资产	7	8,057	837
应收账款	8	44,173	54,865
应收款项融资	9	9,401	8,622
预付款项	10	5,635	5,066
其他应收款	11	52,520	24,109
存货	12	180,500	192,442
其他流动资产		25,261	28,669
流动资产合计		507,980	445,856
非流动资产			
长期股权投资	13	149,172	152,204
其他权益工具投资		1,494	1,521
固定资产	14	612,378	622,423
在建工程	15	181,524	173,482
使用权资产	16	195,045	198,051
无形资产	17	109,074	108,956
商誉	18	8,716	8,697
长期待摊费用	19	8,779	8,930
递延所得税资产	20	28,569	17,616
其他非流动资产	21	18,908	17,335
非流动资产合计		1,313,659	1,309,215
资产总计		1,821,639	1,755,071

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表（续）

于2020年6月30日

	附注	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款	23	55,700	31,196
衍生金融负债	7	18,458	2,729
应付票据	24	18,582	11,834
应付账款	25	173,572	187,958
合同负债	26	132,906	126,735
应付职工薪酬	27	10,465	4,769
应交税费	28	41,502	69,339
其他应付款	29	81,813	72,324
一年内到期的非流动负债	30	62,836	69,490
其他流动负债	31	32,788	-
流动负债合计		628,622	576,374
非流动负债			
长期借款	32	74,795	39,625
应付债券	33	39,314	19,157
租赁负债	34	175,818	177,674
预计负债	35	43,675	43,163
递延所得税负债	20	7,034	6,809
其他非流动负债	36	21,153	15,364
非流动负债合计		361,789	301,792
负债合计		990,411	878,166
股东权益			
股本	37	121,071	121,071
资本公积	38	122,043	122,127
其他综合收益	39	(2,300)	(321)
专项储备		2,877	1,741
盈余公积	40	207,423	207,423
未分配利润		241,242	287,128
归属于母公司股东权益合计		692,356	739,169
少数股东权益		138,872	137,736
股东权益合计		831,228	876,905
负债和股东权益总计		1,821,639	1,755,071

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表

于2020年6月30日

	附注	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金		106,352	54,072
衍生金融资产		1,985	940
应收账款	8	16,101	21,544
应收款项融资		284	207
预付款项	10	3,932	2,665
其他应收款	11	72,833	78,872
存货		47,326	49,116
其他流动资产		14,051	25,149
流动资产合计		262,864	232,565
非流动资产			
长期股权投资	13	309,815	304,687
其他权益工具投资		395	395
固定资产	14	283,482	291,547
在建工程	15	66,233	60,493
使用权资产	16	111,359	112,832
无形资产		8,626	8,809
长期待摊费用		2,340	2,630
递延所得税资产		16,236	7,315
其他非流动资产		6,412	2,490
非流动资产合计		804,898	791,198
资产总计		1,067,762	1,023,763

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表（续）

于2020年6月30日

	附注	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款		27,039	19,919
衍生金融负债		4,174	157
应付票据		7,966	4,766
应付账款		74,048	75,352
合同负债		4,462	5,112
应付职工薪酬		5,089	1,214
应交税费		26,467	43,025
其他应付款		155,725	118,064
一年内到期的非流动负债		51,250	59,596
其他流动负债		20,512	-
流动负债合计		376,732	327,205
非流动负债			
长期借款		31,599	12,680
应付债券		26,973	7,000
租赁负债		107,198	107,783
预计负债		35,251	34,514
其他非流动负债		4,636	4,471
非流动负债合计		205,657	166,448
负债合计		582,389	493,653
股东权益			
股本		121,071	121,071
资本公积		68,836	68,841
其他综合收益		(1,448)	1,181
专项储备		1,407	949
盈余公积		207,423	207,423
未分配利润		88,084	130,645
股东权益合计		485,373	530,110
负债和股东权益总计		1,067,762	1,023,763

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并利润表

截至2020年6月30日止6个月期间

	附注	截至6月30日止6个月期间	
		2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元
营业收入	41	1,034,246	1,498,996
减：营业成本	41	876,165	1,263,093
税金及附加	42	107,843	120,246
销售费用		29,483	29,740
管理费用		31,021	27,039
研发费用	45	4,301	3,989
财务费用	43	5,215	5,163
勘探费用（包括干井成本）	46	4,465	4,347
加：其他收益	47	2,462	1,600
投资收益	48	5,631	2,774
公允价值变动损益	49	110	(306)
信用减值损失		(101)	(13)
资产减值损失	50	(11,667)	(82)
资产处置损益		89	(174)
营业（亏损）/ 利润		(27,723)	49,178
加：营业外收入	51	683	685
减：营业外支出	52	972	767
（亏损）/ 利润总额		(28,012)	49,096
减：所得税（利得）/ 费用	53	(5,802)	10,140
净（亏损）/ 利润		(22,210)	38,956
按经营持续性分类：			
持续经营净（亏损）/ 利润		(22,210)	38,956
终止经营净利润		-	-
按所有权归属分类：			
母公司股东的净（亏损）/ 利润		(22,882)	31,338
少数股东损益		672	7,618
基本每股（损失）/ 收益（人民币元）	63	(0.189)	0.259
稀释每股（损失）/ 收益（人民币元）	63	(0.189)	0.259
其他综合（损失）/ 收益	39		
<i>不能重分类进损益的其他综合收益</i>			
其他权益工具投资公允价值变动		(30)	(20)
<i>以后将重分类进损益的其他综合收益</i>			
权益法下可转损益的其他综合损失		(1,781)	(509)
现金流量套期储备		(1,660)	4,791
外币财务报表折算差额		1,059	306
其他综合（损失）/ 收益总额		(2,412)	4,568
综合（损失）/ 收益总额		(24,622)	43,524
归属于：			
母公司股东的综合（损失）/ 收益		(25,095)	35,916
少数股东的综合收益		473	7,608

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计利润表

截至2020年6月30日止6个月期间

	附注	截至6月30日止6个月期间	
		2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元
营业收入	41	358,575	512,335
减：营业成本	41	287,803	404,570
税金及附加		70,139	81,950
销售费用		1,475	1,550
管理费用		15,006	11,167
研发费用		4,050	3,727
财务费用		4,534	3,913
勘探费用（包括干井成本）		3,710	4,021
加：其他收益		1,894	891
投资收益	48	6,599	10,805
公允价值变动损益		360	20
信用减值损失		30	8
资产减值损失		(8,094)	1
资产处置收益		13	21
营业（亏损）/利润		(27,340)	13,183
加：营业外收入		103	111
减：营业外支出		444	277
（亏损）/利润总额		(27,681)	13,017
减：所得税（利得）/费用		(8,124)	510
净（亏损）/利润		(19,557)	12,507
按经营持续性分类：			
持续经营净（亏损）/利润		(19,557)	12,507
终止经营净利润		-	-
其他综合（损失）/收益			
以后将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合（损失）/收益		(94)	27
现金流量套期储备		(2,591)	759
其他综合（损失）/收益总额		(2,685)	786
综合（损失）/收益总额		(22,242)	13,293

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并现金流量表

截至2020年6月30日止6个月期间

	附注	截至6月30日止6个月期间	
		2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元
经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,152,664	1,585,959
收到的税费返还		1,665	736
收到其他与经营活动有关的现金		110,725	69,270
经营活动现金流入小计		1,265,054	1,655,965
购买商品、接受劳务支付的现金		(903,987)	(1,297,454)
支付给职工以及为职工支付的现金		(32,355)	(32,849)
支付的各项税费		(155,230)	(206,645)
支付其他与经营活动有关的现金		(133,688)	(86,099)
经营活动现金流出小计		(1,225,260)	(1,623,047)
经营活动产生的现金流量净额	55(a)	39,794	32,918
投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,476	17,019
取得投资收益所收到的现金		2,744	4,038
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,520	107
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		31	-
收到其他与投资活动有关的现金		28,066	41,787
投资活动现金流入小计		37,837	62,951
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(53,063)	(46,253)
投资所支付的现金		(6,362)	(11,958)
支付其他与投资活动有关的现金		(53,953)	(53,813)
投资活动现金流出小计		(113,378)	(112,024)
投资活动产生的现金流量净额		(75,541)	(49,073)
筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,267	1,570
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,267	1,570
取得借款收到的现金		400,911	331,459
收到其他与筹资活动有关的现金		296	300
筹资活动现金流入小计		404,474	333,329
偿还债务支付的现金		(306,739)	(293,992)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(27,359)	(35,341)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(918)	(648)
支付其他与筹资活动有关的现金	55(d)	(9,000)	(6,941)
筹资活动现金流出小计		(343,098)	(336,274)
筹资活动产生的现金流量净额		61,376	(2,945)
汇率变动对现金及现金等价物的影响		504	(40)
现金及现金等价物净增加 / (减少) 额	55(b)	26,133	(19,140)

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计现金流量表

截至2020年6月30日止6个月期间

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
	人民币 百万元	人民币 百万元
	附注	
经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	409,385	591,443
收到的税费返还	1,542	573
收到其他与经营活动有关的现金	2,015	1,080
经营活动现金流入小计	412,942	593,096
购买商品、接受劳务支付的现金	(250,667)	(431,378)
支付给职工以及为职工支付的现金	(16,878)	(17,414)
支付的各项税费	(91,431)	(137,807)
支付其他与经营活动有关的现金	(9,186)	(3,625)
经营活动现金流出小计	(368,162)	(590,224)
经营活动产生的现金流量净额	44,780	2,872
投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金	11,274	14,138
取得投资收益所收到的现金	5,463	8,453
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,542	17
收到其他与投资活动有关的现金	64,906	15,504
投资活动现金流入小计	88,185	38,112
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(23,615)	(22,231)
投资所支付的现金	(12,044)	(5,783)
支付其他与投资活动有关的现金	(90,732)	(25,900)
投资活动现金流出小计	(126,391)	(53,914)
投资活动产生的现金流量净额	(38,206)	(15,802)
筹资活动产生的现金流量：		
取得借款收到的现金	173,471	73,981
收到其他与筹资活动有关的现金	105,890	35,924
筹资活动现金流入小计	279,361	109,905
偿还债务支付的现金	(115,933)	(47,206)
分配股利或偿付利息支付的现金	(25,548)	(32,501)
支付其他与筹资活动有关的现金	(121,353)	(40,385)
筹资活动现金流出小计	(262,834)	(120,092)
筹资活动产生的现金流量净额	16,527	(10,187)
汇率变动对现金及现金等价物的影响	1	-
现金及现金等价物净增加 / (减少) 额	23,102	(23,117)

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并股东权益变动表

截至2020年6月30日止6个月期间

	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	归属于母公司股东权益	少数股东权益	股东权益合计
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
2019年1月1日余额	121,071	119,192	(6,774)	1,706	203,678	279,482	718,355	139,304	857,659
本期增减变动金额									
1. 净利润	-	-	-	-	-	31,338	31,338	7,618	38,956
2. 其他综合收益/(损失)(附注39)	-	-	4,578	-	-	-	4,578	(10)	4,568
综合收益总额	-	-	4,578	-	-	31,338	35,916	7,608	43,524
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	808	-	-	-	808	55	863
直接计入股东权益的与所有者的交易:									
3. 利润分配:									
- 分配现金股利(附注54)	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)	-	(31,479)
4. 少数股东投入	-	-	-	-	-	-	-	437	437
5. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	(3,705)	(3,705)
直接计入股东权益的与所有者的交易总额	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)	(3,268)	(34,747)
6. 专项储备变动净额	-	-	-	972	-	-	972	117	1,089
7. 其他	-	55	-	-	-	(132)	(77)	1	(76)
2019年6月30日余额	121,071	119,247	(1,388)	2,678	203,678	279,209	724,495	143,817	868,312
2020年1月1日余额	121,071	122,127	(321)	1,741	207,423	287,128	739,169	137,736	876,905
本期增减变动金额									
1. 净(亏损)/利润	-	-	-	-	-	(22,882)	(22,882)	672	(22,210)
2. 其他综合损失(附注39)	-	-	(2,213)	-	-	-	(2,213)	(199)	(2,412)
综合(损失)/收益总额	-	-	(2,213)	-	-	(22,882)	(25,095)	473	(24,622)
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	234	-	-	-	234	45	279
直接计入股东权益的与所有者的交易:									
3. 利润分配:									
- 分配现金股利(附注54)	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
4. 少数股东投入	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
5. 与少数股东的交易	-	(70)	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
6. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
直接计入股东权益的与所有者的交易总额	-	(70)	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
7. 专项储备变动净额	-	-	-	1,136	-	-	1,136	210	1,346
8. 其他	-	(14)	-	-	-	-	(14)	(48)	(62)
2020年6月30日余额	121,071	122,043	(2,300)	2,877	207,423	241,242	692,356	138,872	831,228

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计股东权益变动表

截至2020年6月30日止6个月期间

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	其他综合 收益 人民币 百万元	专项储备 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配 利润 人民币 百万元	股东权益合 计 人民币 百万元
2019年1月1日余额	121,071	68,795	(485)	989	203,678	143,148	537,196
本期增减变动金额							
1. 净利润	-	-	-	-	-	12,507	12,507
2. 其他综合收益	-	-	786	-	-	-	786
综合收益总额	-	-	786	-	-	12,507	13,293
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	38	-	-	-	38
直接计入股东权益的与所有者的交易：							
3. 利润分配：							
—分配现金股利（附注 54）	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额							
-	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)
4. 专项储备变动净额	-	-	-	438	-	-	438
5. 其他	-	7	-	-	-	(127)	(120)
2019年6月30日余额	121,071	68,802	339	1,427	203,678	124,049	519,366
2020年1月1日余额	121,071	68,841	1,181	949	207,423	130,645	530,110
本期增减变动金额							
1. 净亏损	-	-	-	-	-	(19,557)	(19,557)
2. 其他综合损失	-	-	(2,685)	-	-	-	(2,685)
综合损失总额	-	-	(2,685)	-	-	(19,557)	(22,242)
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	56	-	-	-	56
直接计入股东权益的与所有者的交易：							
3. 利润分配：							
—分配现金股利（附注 54）	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额							
-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
4. 专项储备变动净额	-	-	-	458	-	-	458
5. 其他	-	(5)	-	-	-	-	(5)
2020年6月30日余额	121,071	68,836	(1,448)	1,407	207,423	88,084	485,373

此财务报表已于2020年8月28日获董事会批准报出。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注

截至2020年6月30日止6个月期间

1 公司基本情况

中国石油化工股份有限公司（「本公司」）是于2000年2月25日成立的股份有限公司，注册地为中华人民共和国北京市，总部地址为中华人民共和国北京市。本财务报告的批准报出日为2020年8月28日。

根据国务院对《中国石油化工集团公司关于整体重组改制初步方案》（「重组方案」）的批复，中国石油化工集团公司独家发起成立本公司，以与其核心业务相关的于1999年9月30日的资产及负债投入本公司。上述资产及负债经中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司联合进行了资产评估，评估净资产为人民币98,249,084千元。此评估项目经中华人民共和国财政部（以下简称「财政部」）审核并以财政部财评字[2000]20号文《关于中国石油化工集团公司组建股份有限公司资产评估项目审核意见的函》确认此评估项目的合规性。

又经财政部财管字[2000]34号文《关于中国石油化工股份有限公司（筹）国有股权管理问题的批复》批准，中国石油化工集团公司投入本公司的上述净资产按70%的比例折为股本68,800,000千股，每股面值人民币1.00元。

国家经济贸易委员会于2000年2月21日以国经贸企改[2000]154号文《关于同意设立中国石油化工股份有限公司的批复》批准了本公司关于设立股份有限公司的申请。

本公司成立后接管了中国石油化工集团公司的勘探及石油和天然气开采、炼油、化工和相关产品销售业务。

本公司及其子公司（以下简称「本集团」）主要从事的石油和天然气和化工经营业务包括：

- (1) 勘探、开发及生产原油及天然气；
- (2) 炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及
- (3) 生产及销售化工产品。

本期纳入合并范围的主要子公司详见附注 58，本期合并范围未发生重大变化。

2 财务报表编制基础

(1) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（以下合称「企业会计准则」）、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制，真实、完整地反映了本公司2020年6月30日的合并及公司财务状况以及截至2020年6月30日止6个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

本财务报表以持续经营为基础编制。

(2) 会计期间

本集团的会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

(3) 计量属性

编制本财务报表时一般采用历史成本进行计量，但以下资产和负债项目除外：

- 交易性金融资产（参见附注3(11)）
- 其他权益工具投资（参见附注3(11)）
- 衍生金融工具（参见附注3(11)）
- 应收款项融资（参见附注3(11)）

(4) 记账本位币及列报货币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本公司及下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本集团编制合并财务报表采用的货币为人民币。本公司的部分子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制财务报表时对这些子公司的外币财务报表进行了折算（参见附注3(2)）。

3 主要会计政策

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在金融资产预期信用损失的计量（附注3(11)）、存货的计价方法（附注3(4)）、固定资产折旧、油气资产折耗（附注3(7)、(8)）、预计负债的确认方法（附注3(16)）等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注57。

3 主要会计政策（续）

(1) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(b) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，如为正数则确认为商誉（附注3(10)）；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

(c) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

本公司通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表。

本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，本集团终止确认与该子公司相关的资产、负债、少数股东权益以及权益中的其他相关项目。对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(2) 外币业务和外币财务报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算为记账本位币。除与购建或者生产符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于其他权益工具投资的外币非货币性项目的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除「未分配利润」项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中股东权益项目下其他综合收益单独列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自股东权益转入处置当期损益。

(3) 现金和现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(4) 存货

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。发出存货的实际成本主要采用加权平均法计量。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和按照适当比例分配的制造费用。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

按单个存货项目计算的成高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

存货包括原材料、在产品、半成品、产成品以及周转材料。周转材料指能够多次使用，但不符合固定资产定义的低值易耗品、包装物和其他材料。周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 长期股权投资

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为投资收益，不划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。对子公司的投资按照成本减去减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。初始确认时，对子公司的长期股权投资的投资成本按以下原则计量：

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。属于通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司以所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本公司按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本公司按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。对于投资者投入的长期股权投资，本公司按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

3 主要会计政策（续）

(5) 长期股权投资（续）

(b) 对合营企业和联营企业的投资（续）

联营企业指本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的企业。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团在判断对被投资单位是否存在重大影响时，通常考虑以下一种或多种情形：是否在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；是否参与被投资单位的政策制定过程；是否与被投资单位之间发生重要交易；是否向被投资单位派出管理人员；是否向被投资单位提供关键技术资料等。

后续计量时，本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

在初始确认对合营企业和联营企业投资时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款扣除其中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，具有商业实质的按照换出资产公允价值作为初始投资成本，换出资产公允价值和换出资产账面价值的差额计入当期损益，不具有商业实质的按照换出资产的账面价值作为初始投资成本。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认。本集团与联营企业及合营企业之间发生的内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对合营企业或联营企业除净损益及其他综合收益以外所有者权益的其他变动，本集团调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。

(c) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司和联营公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注3(12)。

(6) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(a) 本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产主要包括土地。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内按直线法计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过12个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

(b) 本集团作为出租人

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

本集团经营租出自有的厂房及建筑物、机器设备等时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(7) 固定资产及在建工程

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。在建工程以成本减减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该资产的支出。自行建造固定资产的初始成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注3(19)）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。依据法律或合同的义务，与资产相关的拆卸费、搬运费和场地清理费等，亦包含于相关资产的初始成本中。

在建工程于达到预定可使用状态时转入固定资产。在建工程不计提折旧。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益时，本集团会予以终止确认。报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面价值之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

除油气资产外，本集团将固定资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件，各类固定资产的使用寿命和预计净残值分别为：

	预计使用年限	预计净残值率
厂房及建筑物	12-50年	3%
机器设备及其他	4-30年	3%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(8) 油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在确定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在确定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后不会按资产列示多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

(9) 无形资产

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件。

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

(10) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(11) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。如果合同现金流量特征仅对金融资产的合同现金流量构成极其微小的影响，或者对合同现金流量的影响超过了极其微小的程度但是不现实的，则不影响金融资产的分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。但是，因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下两种方式进行计量：

• 以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，此类金融资产的合同现金流量特征是在特定日期产生的现金流量，即为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金及应收款项。

• 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资。

权益工具

本集团对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，计算并确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于由收入交易形成的应收账款和应收款项融资，本集团按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(a) 金融资产（续）

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 金融工具的公允价值的确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(d) 衍生金融工具及套期会计

衍生金融工具于初始确认时以公允价值计量，并在每个资产负债表日重新评估其公允价值。衍生金融工具重新评估其公允价值产生的利得和损失，除满足套期会计的要求以外，计入当期损益。

套期会计方法，是指本集团将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。

被套期项目，是指使本集团面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本集团指定为被套期项目有使本集团面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本集团为进行套期而指定的或现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本集团认定套期关系符合套期有效性要求：

- (1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。
- (2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- (3) 套期关系的套期比率，等于本集团实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

• 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债（例如，浮动利率债务的全部或部分未来利息支付）、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本集团的损益。现金流量套期满足运用套期会计方法条件的，按照下列规定处理：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。这并非一项重分类调整，因此不会影响其他综合收益。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，本集团在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(d) 衍生金融工具及套期会计（续）

• 现金流量套期（续）

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时、被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本集团终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

(12) 其他非金融长期资产的减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括固定资产、在建工程、使用权资产、商誉、无形资产和对子公司、合营公司或联营公司的长期股权投资等。

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，对于商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，本集团也会每年估计其可收回金额。商誉的测试是结合与其相关的资产组或者资产组组合进行的。

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式、以及对资产使用或者处置的决策方式等。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）和该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）两者之间较高者，同时也不低于零。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(13) 长期待摊费用

长期待摊费用按直线法在受益期限内平均摊销。

(14) 职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(b) 离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(14) 职工薪酬（续）

(c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，以及本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(15) 所得税

除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额。能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减视同暂时性差异处理。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果不属于企业合并交易且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面价值。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(16) 预计负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

未来拆除准备之最初确认是根据未来将要发生的关于本集团在油气勘探及开发活动结束时的预期拆除和弃置费用的成本之现值进行。除因时间推移确认为利息成本外，任何后续的预期成本之现值变动将会反映为油气资产和该准备之调整。

(17) 收入确认

收入是本集团日常活动中形成的，会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团销售原油、天然气、石油及化工等产品。本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 本集团就该商品享有现时收款权利；
- 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品等。

销售商品

当产品的控制权转移时，即产品交付给客户时，确认销售收入。尚未交付货物时即收到客户预付款项，确认为合同负债，并当客户获得对相关货物的控制权时，确认为销售收入。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(18) 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。政府拨入的投资补助等专项拨款中，国家相关文件规定作为资本公积处理的，也属于资本性投入的性质，不属于政府补助。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

(19) 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在可资本化的期间予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

(20) 维修及保养支出

维修及保养支出（包括大修费用）于实际发生时计入当期损益。

(21) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出于实际发生时计入当期损益。与未来补救成本有关的负债是当很可能会进行环境评估及/或清洁工作，以及可可靠估计有关成本时入账。当本集团得悉与环保或有事项有关的事实后，本集团会重估其应计负债及其他潜在风险。

(22) 研究及开发费用

研究费用及不满足资本化条件的开发费用于实际发生时计入当期损益。

(23) 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。股利在宣派期间内确认为负债。

(24) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方，但是同受一方重大影响的双方不构成关联方。关联方可为个人或企业。仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。本集团及本公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业或个人；
- (f) 本集团的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本集团的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；及
- (l) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

3 主要会计政策（续）

(25) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；及
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

4 税项

本集团适用的主要税费有：所得税、消费税、资源税、增值税、城市维护建设税、教育费附加和地方教育费附加等。

消费税按应税产品的销售数量计算缴纳，油品税率列示如下：

油品名称	自2015年1月13日起 (人民币元/吨)
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石脑油	2,105.20
溶剂油	1,948.64
润滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

5 货币资金

本集团

	2020年6月30日			2019年12月31日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
现金						
人民币			4			14
银行存款						
人民币			122,049			78,924
美元	1,382	7.0795	9,781	1,889	6.9762	13,174
港币	67	0.9134	61	17	0.8958	15
欧元	3	7.9610	26	1	7.8155	8
其他			131			85
			132,052			92,220
关联公司存款						
人民币			28,643			17,684
美元	2,508	7.0795	17,775	2,560	6.9762	17,862
欧元	18	7.9610	143	14	7.8155	106
其他			87			55
			46,648			35,707
合计			178,700			127,927

关联公司存款指存放中国石化财务有限责任公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的款项，按市场利率计算利息。

于2020年6月30日，本集团存放金融机构的定期存款为人民币922.54亿元（2019年12月31日：人民币676.14亿元）。

于2020年6月30日，本集团存放金融机构的结构存款为人民币191.21亿元（2019年12月31日：人民币192.10亿元）。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

6 交易性金融资产

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
结构性存款	3,732	3,318
权益投资（上市及按市场价格）	1	1
合计	3,733	3,319

交易性金融资产主要是本集团存放金融机构的结构性存款。该资产为未来12个月内到期的流动资产。

7 衍生金融资产及衍生金融负债

本集团的衍生金融资产和衍生金融负债主要为商品期货和商品掉期合约，参见附注62。

8 应收账款

	本集团		本公司	
	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
应收账款	46,145	56,713	16,217	21,675
减：坏账准备	1,972	1,848	116	131
合计	44,173	54,865	16,101	21,544

应收账款账龄分析如下：

	本集团							
	2020年6月30日				2019年12月31日			
	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	45,069	97.7	1,337	3.0	55,721	98.2	1,204	2.2
一至两年	346	0.7	68	19.7	260	0.5	70	26.9
两至三年	118	0.3	59	50.0	129	0.2	65	50.4
三年以上	612	1.3	508	83.0	603	1.1	509	84.4
合计	46,145	100.0	1,972		56,713	100.0	1,848	

	本公司							
	2020年6月30日				2019年12月31日			
	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额 比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	15,941	98.2	-	-	21,368	98.6	-	-
一至两年	96	0.6	12	12.5	105	0.5	17	16.2
两至三年	25	0.2	13	52.0	51	0.2	15	29.4
三年以上	155	1.0	91	58.7	151	0.7	99	65.6
合计	16,217	100.0	116		21,675	100.0	131	

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团应收账款前五名单位的应收账款总额如下：

	2020年 6月30日	2019年 12月31日
余额（人民币百万元）	12,979	9,878
占应收账款余额总额比例	28.1%	17.4%
坏账准备	743	732

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

8 应收账款（续）

销售主要为现金收款方式。除销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石油化工集团有限公司（「中国石化集团公司」）及其子公司的款项也按相同的条款偿付。

应收账款（已扣除坏账准备）主要为未到期的应收款项。这些应收款项来自于众多的客户，这些客户近期无违约记录。应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注62。

截至2020及2019年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的应收账款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至2020及2019年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的应收账款。

9 应收款项融资

应收款项融资主要是销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

于2020年6月30日，本集团因背书或贴现已终止确认但尚未到期的应收票据为人民币232.53亿元。

于2020年6月30日，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

10 预付款项

	本集团		本公司	
	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
预付款项	5,766	5,146	3,941	2,671
减：坏账准备	131	80	9	6
合计	5,635	5,066	3,932	2,665

预付款项账龄分析如下：

	本集团							
	2020年6月30日				2019年12月31日			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	4,819	83.6	-	-	4,405	85.6	-	-
一至两年	688	11.9	70	10.2	589	11.5	26	4.4
两至三年	134	2.3	8	6.0	33	0.6	5	15.2
三年以上	125	2.2	53	42.4	119	2.3	49	41.2
合计	5,766	100.0	131		5,146	100.0	80	

	本公司							
	2020年6月30日				2019年12月31日			
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	3,715	94.3	-	-	2,424	90.7	-	-
一至两年	111	2.8	3	2.7	123	4.6	1	0.8
两至三年	27	0.7	-	-	39	1.5	2	5.1
三年以上	88	2.2	6	6.8	85	3.2	3	3.5
合计	3,941	100.0	9		2,671	100.0	6	

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

10 预付款项（续）

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团预付款项前五名单位的预付款项总额如下：

	2020年 6月30日	2019年 12月31日
余额（人民币百万元）	1,133	1,940
占预付款项余额总额比例	19.6%	37.7%

11 其他应收款

	本集团		本公司	
	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
其他应收款	53,957	25,565	73,767	79,827
减：坏账准备	1,437	1,456	934	955
合计	52,520	24,109	72,833	78,872

其他应收款账龄分析如下：

	本集团				2019年12月31日				
	2020年6月30日		坏账准备		金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备		坏账准备 计提比例 %
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	计提比例 %			人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	
一年以内	50,271	93.2	86	0.2	22,115	86.5	87	0.4	
一至两年	1,723	3.2	44	2.6	1,554	6.1	52	3.3	
两至三年	336	0.6	101	30.1	198	0.8	71	35.9	
三年以上	1,627	3.0	1,206	74.1	1,698	6.6	1,246	73.4	
合计	53,957	100.0	1,437		25,565	100.0	1,456		

	本公司				2019年12月31日				
	2020年6月30日		坏账准备		金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备		坏账准备 计提比例 %
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	计提比例 %			人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	
一年以内	36,845	50.0	-	-	44,402	55.6	-	-	
一至两年	14,781	20.0	1	-	13,826	17.3	3	-	
两至三年	5,623	7.6	5	0.1	6,933	8.7	1	-	
三年以上	16,518	22.4	928	5.6	14,666	18.4	951	6.5	
合计	73,767	100.0	934		79,827	100.0	955		

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团其他应收款前五名单位的应收款总额如下：

	2020年 6月30日	2019年 12月31日
余额（人民币百万元）	36,485	10,561
欠款年限	一年以内及一至两年	一年以内
占其他应收款余额总额比例	67.6%	41.3%
坏账准备	-	-

截至2020及2019年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的其他应收款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至2020及2019年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的其他应收款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

12 存货

本集团

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
原材料	68,987	88,465
在产品	10,509	12,615
产成品	100,891	91,368
零配件及低值易耗品	3,680	2,576
	184,067	195,024
减：存货跌价准备	3,567	2,582
合计	180,500	192,442

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团计提的存货跌价准备主要针对原材料的成本高于可变现净值部分计提。

13 长期股权投资

本集团

	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	投资减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2020年1月1日余额	57,433	96,481	(1,710)	152,204
本期增加投资	1,055	343	-	1,398
权益法对损益调整数	(1,601)	1,609	-	8
权益法对其他综合收益调整数	(889)	(892)	-	(1,781)
权益法对其他权益变动调整数	(5)	(2)	-	(7)
宣告分派的股利	(1,528)	(1,598)	-	(3,126)
本期处置投资	(16)	(7)	-	(23)
外币报表折算差额	267	257	(25)	499
2020年6月30日余额	54,716	96,191	(1,735)	149,172

本公司

	对子公司投资 人民币百万元	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	投资减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2020年1月1日余额	274,220	15,530	22,816	(7,879)	304,687
本期增加投资	5,360	-	2	-	5,362
权益法对损益调整数	-	(102)	646	-	544
权益法对其他综合收益调整数	-	-	(94)	-	(94)
权益法对其他权益变动调整数	-	(7)	-	-	(7)
宣告分派的股利	-	(519)	(158)	-	(677)
本期处置投资	(3)	-	-	-	(3)
减值准备变动数	-	-	-	3	3
2020年6月30日余额	279,577	14,902	23,212	(7,876)	309,815

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的长期投资计提减值准备。

重要子公司情况见附注58。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

13 长期股权投资（续）

本集团重要合营公司和联营公司如下：

(a) 重要合营公司和联营公司

被投资单位名称	主要经营地	注册地	法人代表	业务性质	注册资本 人民币百万元	本公司直接和 间接持股/ 表决权比例
一、合营公司						
福建联合石油化工有限公司 （「福建联合石化」）	中国	中国	顾越峰	精炼石油产品制造	14,758	50.00%
扬子石化-巴斯夫有限责任公司 （「扬子巴斯夫」）	中国	中国	洪剑桥	制造及分销石化产品	12,704	40.00%
Taihu Limited（「Taihu」）	俄罗斯	塞浦路斯	不适用	原油和天然气开采	25,000 美元	49.00%
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd. （「YASREF」）	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不适用	石油炼化和加工	1,560 百万 美元	37.50%
中沙（天津）石化有限公司 （「中沙天津石化」）	中国	中国	UWAIHD AL-HARETHI （阿瓦依德· 阿尔哈兹）	制造及分销石化产品	9,796	50.00%
二、联营公司						
中石化川气东送天然气管道有 限公司（「管道有限公司」）	中国	中国	全恺	天然气管道及附属设 施建设、营运	200	50.00%
中国石化财务有限责任公司 （「中石化财务公司」）	中国	中国	赵东	提供非银行财务服务	18,000	49.00%
PAO SIBUR Holding （「SIBUR」）(i)	俄罗斯	俄罗斯	不适用	天然气加工和化工	21,784 百万 卢布	10.00%
中天合创能源有限责任公司 （「中天合创」）	中国	中国	彭毅	煤炭开采和煤化工产 品生产	17,516	38.75%
Caspian Investments Resources Ltd.（「CIR」）	哈萨克斯坦 共和国	英属维尔京 群岛	不适用	原油和天然气开采	10,002 美元	50.00%

除SIBUR为股份有限公司外，上述所有合营公司和联营公司的企业类型均为有限责任公司。

(b) 重要合营公司的主要财务信息

本集团主要合营公司的简明资产负债表及至投资账面价值的调节列示如下：

	福建联合石化		扬子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元	2020年 6月30日 人民币 百万元	2019年 12月31日 人民币 百万元
流动资产										
现金及现金等价物	5,665	5,603	1,381	1,154	1,692	4,485	1,095	733	1,971	3,242
其他流动资产	8,050	11,977	3,081	4,937	2,018	2,336	6,227	11,311	5,219	4,501
流动资产合计	13,715	17,580	4,462	6,091	3,710	6,821	7,322	12,044	7,190	7,743
非流动资产	16,301	17,267	10,554	10,498	12,878	10,453	51,046	50,548	16,238	14,878
流动负债										
流动金融负债	(1,316)	(1,280)	(57)	(237)	(50)	(57)	(9,225)	(7,445)	(500)	(500)
其他流动负债	(4,686)	(7,090)	(1,971)	(1,808)	(1,699)	(1,815)	(10,663)	(12,504)	(3,330)	(2,896)
流动负债合计	(6,002)	(8,370)	(2,028)	(2,045)	(1,749)	(1,872)	(19,888)	(19,949)	(3,830)	(3,396)
非流动负债										
非流动金融负债	(10,523)	(11,185)	-	-	(113)	(125)	(27,388)	(29,445)	(5,091)	(4,592)
其他非流动负债	(286)	(290)	(39)	(35)	(1,947)	(1,984)	(1,938)	(1,963)	(373)	(368)
非流动负债合计	(10,809)	(11,475)	(39)	(35)	(2,060)	(2,109)	(29,326)	(31,408)	(5,464)	(4,960)
净资产	13,205	15,002	12,949	14,509	12,779	13,293	9,154	11,235	14,134	14,265
归属于母公司股东的期末 净资产	13,205	15,002	12,949	14,509	12,333	12,829	9,154	11,235	14,134	14,265
归属于少数股东的期末净 资产	-	-	-	-	446	464	-	-	-	-
应占合营公司权益	6,603	7,501	5,180	5,804	6,043	6,286	3,433	4,213	7,067	7,133
账面价值	6,603	7,501	5,180	5,804	6,043	6,286	3,433	4,213	7,067	7,133

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

13 长期股权投资（续）

(b) 重要合营公司的主要财务信息（续）

简明利润表

截至6月30日止6个月期间	福建联合石化		扬子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业额	18,852	28,083	6,195	9,664	4,426	7,567	15,977	37,294	6,168	10,288
利息收入	53	61	15	16	188	50	16	30	95	91
利息支出	(278)	(302)	(8)	(16)	(126)	(34)	(626)	(749)	(66)	(69)
税前(亏损)/利润	(1,625)	348	(538)	1,202	690	1,893	(2,437)	(1,525)	(132)	1,246
所得税费用	429	(63)	132	(300)	(185)	(297)	371	29	(6)	(300)
税后(亏损)/利润	(1,196)	285	(406)	902	505	1,596	(2,066)	(1,496)	(138)	946
其他综合(损失)/收益	-	-	-	-	(1,019)	882	(15)	(129)	-	-
综合(损失)/收益合计	(1,196)	285	(406)	902	(514)	2,478	(2,081)	(1,625)	(138)	946
从合营公司获得的股息	300	1,400	461	782	-	-	-	-	-	1,750
应占合营公司税后(亏损)/利润	(598)	143	(162)	361	239	760	(775)	(561)	(69)	473
应占合营公司其他综合(损失)/收益(ii)	-	-	-	-	(482)	420	(6)	(48)	-	-

截至2020年6月30日止6个月期间，应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的税后亏损和其他综合损失合计分别为人民币2.36亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：税后利润人民币13.24亿元）和人民币4.01亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币4.55亿元）。于2020年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的投资账面价值为人民币254.09亿元（2019年12月31日：人民币255.30亿元）。

(c) 重要联营公司的主要财务信息

本集团主要联营公司的简明财务信息及至投资账面价值的调节列示如下：

	管道有限公司		中石化财务公司		SIBUR		中天合创		CIR	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	15,074	13,245	214,219	180,383	31,223	31,634	4,002	4,219	7,661	7,612
非流动资产	36,992	37,842	36,849	18,926	170,979	182,646	51,236	56,424	826	971
流动负债	(658)	(721)	(221,313)	(170,621)	(33,414)	(31,295)	(7,123)	(13,887)	(826)	(936)
非流动负债	(2,850)	(2,910)	(775)	(582)	(69,014)	(71,289)	(28,273)	(26,227)	(25)	(166)
净资产	48,558	47,456	28,980	28,106	99,774	111,696	19,842	20,529	7,636	7,481
归属于母公司股东的期末净资产	48,558	47,456	28,980	28,106	98,545	111,250	19,842	20,529	7,636	7,481
归属于少数股东的期末净资产	-	-	-	-	1,229	446	-	-	-	-
应占联营公司权益	24,279	23,728	14,200	13,772	9,855	11,125	7,689	7,955	3,818	3,741
账面价值	24,279	23,728	14,200	13,772	9,855	11,125	7,689	7,955	3,818	3,741

简明利润表

截至6月30日止6个月期间	管道有限公司		中石化财务公司		SIBUR		中天合创		CIR	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业额	2,370	2,339	2,332	2,514	23,726	27,686	4,820	6,641	607	1,216
税后利润/(亏损)	1,070	1,049	1,065	1,094	(2,681)	265	(525)	1,160	(43)	202
其他综合(损失)/收益	-	-	(191)	54	(7,250)	(4,177)	-	-	198	127
综合收益/(损失)合计	1,070	1,049	874	1,148	(9,931)	(3,912)	(525)	1,160	155	329
从联营公司获得的股息	-	-	-	-	177	242	-	219	-	-
应占联营公司税后利润/(亏损)	535	525	522	536	(291)	26	(203)	450	(22)	101
应占联营公司其他综合(损失)/收益(ii)	-	-	(94)	26	(802)	(410)	-	-	99	64

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

13 长期股权投资（续）

(c) 重要联营公司的主要财务信息（续）

截至2020年6月30日止6个月期间，应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的税后利润和其他综合损失合计分别为人民币10.68亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币17.37亿元）和人民币0.95亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币1.06亿元）。于2020年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的投资账面价值为人民币355.96亿元（2019年12月31日：人民币354.16亿元）。

注：

- (i) 本集团在SIBUR董事会派驻了一位成员，能够对SIBUR施加重大影响。
- (ii) 含外币财务报表折算差额。

14 固定资产

本集团

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
固定资产(a)	612,306	622,409
固定资产清理	72	14
合计	612,378	622,423

(a) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：				
2020年1月1日余额	128,493	727,552	1,008,223	1,864,268
本期增加	310	582	1,425	2,317
从在建工程转入	2,398	11,562	15,438	29,398
重分类	323	(12)	(311)	-
本期减少	(145)	(309)	(2,345)	(2,799)
外币报表折算	41	647	65	753
2020年6月30日余额	131,420	740,022	1,022,495	1,893,937
减：累计折旧				
2020年1月1日余额	55,004	543,629	565,686	1,164,319
本期增加	2,144	14,113	24,427	40,684
重分类	62	(5)	(57)	-
本期减少	(51)	(1)	(1,658)	(1,710)
外币报表折算	20	570	36	626
2020年6月30日余额	57,179	558,306	588,434	1,203,919
减：减值准备				
2020年1月1日余额	3,789	43,563	30,188	77,540
本期增加	-	-	30	30
重分类	-	-	-	-
其他增加	81	-	82	163
本期减少	(7)	-	(57)	(64)
外币报表折算	-	42	1	43
2020年6月30日余额	3,863	43,605	30,244	77,712
账面净值：				
2020年6月30日余额	70,378	138,111	403,817	612,306
2019年12月31日余额	69,700	140,360	412,349	622,409

本公司

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
固定资产(a)	283,472	291,544
固定资产清理	10	3
合计	283,482	291,547

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

14 固定资产（续）

本公司（续）

(a) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：				
2020年1月1日余额	49,000	598,304	472,250	1,119,554
本期增加	9	439	70	518
从在建工程转入	533	7,909	5,519	13,961
重分类	65	(9)	(56)	-
本期减少	(18)	-	(1,074)	(1,092)
2020年6月30日余额	49,589	606,643	476,709	1,132,941
减：累计折旧				
2020年1月1日余额	24,232	446,076	297,682	767,990
本期增加	768	11,240	10,406	22,414
重分类	37	(2)	(35)	-
本期减少	(13)	-	(919)	(932)
2020年6月30日余额	25,024	457,314	307,134	789,472
减：减值准备				
2020年1月1日余额	1,795	37,383	20,842	60,020
本期增加	-	-	-	-
重分类	1	-	(1)	-
本期减少	-	-	(23)	(23)
2020年6月30日余额	1,796	37,383	20,818	59,997
账面净值：				
2020年6月30日余额	22,769	111,946	148,757	283,472
2019年12月31日余额	22,973	114,845	153,726	291,544

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团及本公司油气资产的增加包括确认用作场地恢复的预期拆除费用分别为人民币5.82亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币6.00亿元）（附注35）及人民币4.39亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币4.35亿元）。

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已作抵押的固定资产。

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大暂时闲置及准备处置的固定资产。

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已提足折旧仍继续使用的固定资产。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

15 在建工程

	本集团 人民币百万元	本公司 人民币百万元
成本：		
2020 年 1 月 1 日余额	175,326	60,906
本期增加	43,559	22,827
处置	(62)	-
干井成本冲销	(3,287)	(2,909)
转入固定资产	(29,398)	(13,961)
重分类至其他资产	(2,829)	(217)
外币报表折算	10	-
2020 年 6 月 30 日余额	183,319	66,646
减：减值准备		
2020 年 1 月 1 日余额	1,844	413
本期增加	-	-
本期减少	(63)	-
外币报表折算	14	-
2020 年 6 月 30 日余额	1,795	413
账面净值：		
2020 年 6 月 30 日余额	181,524	66,233
2019 年 12 月 31 日余额	173,482	60,493

于 2020 年 6 月 30 日，本集团的主要在建工程如下：

工程项目	预算金额 人民币 百万元	期初余额 人民币 百万元	本期净变动 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元	工程进度	资金来源	期末累计资本化
							利息支出 人民币 百万元
中科炼化一体化项目	34,667	28,582	1,817	30,399	95%	贷款及自筹资金	1,127
文 23 储气库（一期）	13,865	12,120	1,243	13,363	96%	贷款及自筹资金	472
新疆煤制天然气外输管道工程 （一期）	11,589	7,930	441	8,371	72%	贷款及自筹资金	328
镇海炼化扩建乙烯项目	26,680	1,808	1,943	3,751	19%	自筹资金	-
川西气田雷口坡组气藏开发建设 项目	9,961	1,024	300	1,324	13%	贷款及自筹资金	20

16 使用权资产

本集团

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：			
2020 年 1 月 1 日余额	176,132	34,188	210,320
本期增加	1,418	4,909	6,327
本期减少	(2,517)	(1,096)	(3,613)
2020 年 6 月 30 日余额	175,033	38,001	213,034
减：累计折旧			
2020 年 1 月 1 日余额	6,567	5,702	12,269
本期增加	3,248	3,087	6,335
本期减少	(81)	(534)	(615)
2020 年 6 月 30 日余额	9,734	8,255	17,989
减：减值准备			
2020 年 1 月 1 日余额	-	-	-
本期增加	-	-	-
本期减少	-	-	-
2020 年 6 月 30 日余额	-	-	-
账面净值：			
2020 年 6 月 30 日余额	165,299	29,746	195,045
2019 年 12 月 31 日余额	169,565	28,486	198,051

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

16 使用权资产（续）

本公司

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：			
2020年1月1日余额	116,073	1,121	117,194
本期增加	468	1,042	1,510
本期减少	(820)	(95)	(915)
2020年6月30日余额	115,721	2,068	117,789
减：累计折旧			
2020年1月1日余额	3,796	566	4,362
本期增加	1,880	287	2,167
本期减少	(23)	(76)	(99)
2020年6月30日余额	5,653	777	6,430
减：减值准备			
2020年1月1日余额	-	-	-
本期增加	-	-	-
本期减少	-	-	-
2020年6月30日余额	-	-	-
账面净值：			
2020年6月30日余额	110,068	1,291	111,359
2019年12月31日余额	112,277	555	112,832

17 无形资产

本集团

	土地使用权 人民币百万元	专利权 人民币百万元	非专利技术 人民币百万元	经营权 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
成本：						
2020年1月1日余额	92,560	5,344	5,031	53,549	5,667	162,151
本期增加	2,994	-	13	115	125	3,247
本期减少	(108)	-	-	(47)	(96)	(251)
2020年6月30日余额	95,446	5,344	5,044	53,617	5,696	165,147
减：累计摊销						
2020年1月1日余额	22,523	3,601	3,275	19,391	3,506	52,296
本期增加	1,396	92	120	1,146	242	2,996
本期减少	(30)	-	-	(16)	(72)	(118)
2020年6月30日余额	23,889	3,693	3,395	20,521	3,676	55,174
减：减值准备						
2020年1月1日余额	228	482	27	145	17	899
本期增加	-	-	-	-	-	-
本期减少	-	-	-	-	-	-
2020年6月30日余额	228	482	27	145	17	899
账面净值：						
2020年6月30日余额	71,329	1,169	1,622	32,951	2,003	109,074
2019年12月31日余额	69,809	1,261	1,729	34,013	2,144	108,956

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团无形资产摊销额为人民币28.71亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币27.10亿元）。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

18 商誉

于本集团下列企业的现金产出单元中分配的商誉如下：

被投资单位名称	主要业务	2020年	2019年
		6月30日	12月31日
		人民币百万元	人民币百万元
中国石化镇海炼化分公司（「镇海石化」）	制造中间石化产品及石油产品	4,043	4,043
上海赛科石油化工有限公司（「上海赛科」）	石油化工产品的生产和销售	2,541	2,541
中国石化北京燕山分公司（「燕山石化」）	制造中间石化产品及石油产品	1,004	1,004
无重大商誉的多个单位		1,128	1,109
合计		8,716	8,697

商誉是指收购成本超出所获得资产和负债的公允价值的部分。可收回金额是根据对使用价值的计算所厘定。

19 长期待摊费用

长期待摊费用余额主要是催化剂支出及固定资产改良支出。

20 递延所得税资产及负债

抵销前递延所得税资产及负债包括下表详列的项目：

	递延所得税资产		递延所得税负债	
	2020年	2019年	2020年	2019年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
应收款项及存货	2,097	2,546	-	-
应付款项	1,541	1,142	-	-
现金流量套期	2,318	116	(2,146)	(384)
固定资产	13,389	16,463	(12,276)	(12,317)
待弥补亏损	16,889	3,594	-	-
其他权益工具投资	131	131	(6)	(7)
无形资产	575	595	(489)	(508)
其他	302	318	(790)	(882)
递延所得税资产 / (负债)	37,242	24,905	(15,707)	(14,098)

递延所得税资产及负债互抵金额：

	2020年	2019年
	6月30日	12月31日
		人民币百万元
递延所得税资产	8,673	7,289
递延所得税负债	8,673	7,289

抵销后的递延所得税资产及负债净额列示如下：

	2020年	2019年
	6月30日	12月31日
		人民币百万元
递延所得税资产	28,569	17,616
递延所得税负债	7,034	6,809

于2020年6月30日，由于相关的未来应税利润不是很可能实现，本公司的若干子公司并未对累计结转的可抵扣亏损合计人民币176.72亿元（2019年12月31日：人民币166.05亿元）确认递延所得税资产，其中截至2020年6月30日止6个月期间发生的相关可抵扣亏损金额为人民币10.82亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币8.45亿元）。这些可抵扣亏损将于2020年、2021年、2022年、2023年、2024年、2025年及以后终止到期的金额分别为人民币31.61亿元、人民币31.46亿元、人民币59.38亿元、人民币23.56亿元、人民币19.89亿元及人民币10.82亿元。

管理层定期评估未来的应税利润可以转回递延所得税资产的可能性。在评估该可能性时，所有正面及负面的因素都会被考虑，包括业务在递延税项资产可供转回的期限内将会有足够应税利润的可能性是否较高；以及导致税务亏损的个别原因是否不太可能再次出现。截至2020年6月30日止6个月期间，冲销递延所得税资产的金额为人民币0.32亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币0.70亿元）（附注53）。

21 其他非流动资产

其他非流动资产余额主要是长期应收款、预付工程款及采购大型设备的预付款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

22 资产减值准备明细

本集团于2020年6月30日，资产减值情况如下：

	附注	期初余额 人民币 百万元	本期计提 人民币 百万元	本期转回 人民币 百万元	本期转销 人民币 百万元	其他增减 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元
坏账准备							
其中：应收账款	8	1,848	149	(30)	(9)	14	1,972
预付款项	10	80	53	(1)	-	(1)	131
其他应收款	11	1,456	28	(46)	(1)	-	1,437
		3,384	230	(77)	(10)	13	3,540
存货	12	2,582	11,585	-	(10,607)	7	3,567
长期股权投资	13	1,710	-	-	-	25	1,735
固定资产	14	77,540	30	-	(64)	206	77,712
在建工程	15	1,844	-	-	(63)	14	1,795
无形资产	17	899	-	-	-	-	899
商誉	18	7,861	-	-	-	-	7,861
其他		6	-	-	-	-	6
合计		95,826	11,845	(77)	(10,744)	265	97,115

有关各类资产本期确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

23 短期借款

本集团的短期借款包括：

	2020年6月30日			2019年12月31日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
短期银行借款			25,693			25,709
—人民币借款			25,693			25,619
—美元借款	-	7.0795	-	13	6.9762	90
短期其他借款			2			22
—人民币借款			2			22
中国石化集团公司及其子公司借款			30,005			5,465
—人民币借款			4,144			2,709
—美元借款	3,512	7.0795	24,860	321	6.9762	2,236
—港币借款	1,021	0.9134	933	553	0.8958	495
—欧元借款	9	7.9610	68	3	7.8155	25
合计			55,700			31,196

于2020年6月30日，本集团的短期借款的利率区间为0.93%至6.53%（2019年12月31日：0.80%至6.53%）。以上借款主要为信用借款。

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团无重大未按期偿还的短期借款。

24 应付票据

应付票据主要是公司购买材料、商品或产品而发出的银行承兑汇票，均为一年内到期。

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

25 应付账款

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团并没有个别重大账龄超过一年的应付账款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

26 合同负债

于2020年6月30日，本集团合同负债的余额主要为预收货款，相关履约义务预计将于1年内履行完毕并确认收入。

27 应付职工薪酬

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团的应付职工薪酬余额主要为应付工资及应付社会保险费。

28 应交税费

本集团

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
未交增值税	3,241	4,932
消费税	29,335	52,863
所得税	1,997	3,264
矿产资源补偿费	135	136
其他	6,794	8,144
合计	41,502	69,339

29 其他应付款

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团账龄超过一年的其他应付款余额主要为应付工程款。

30 一年内到期的非流动负债

本集团的一年内到期的非流动负债包括：

	2020年6月30日			2019年12月31日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款			3,486			1,790
—人民币借款			3,461			1,765
—美元借款	4	7.0795	25	4	6.9762	25
中国石化集团公司及其子公司借款			37,769			37,824
—人民币借款			37,769			37,824
一年内到期的应付债券			4,000			13,000
—人民币债券			4,000			13,000
一年内到期的租赁负债			15,585			15,198
其他			1,996			1,678
合计			62,836			69,490

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团无重大未按期偿还的长期借款。

31 其他流动负债

于 2020 年 6 月 30 日，其他流动负债主要为短期应付债券。

本公司于 2020 年 3 月 12 日发行超短期融资券，债券到期付息，每张债券面值为人民币 100 元，按面值发行。其中，债券发行总额为人民币 110 亿元的债券期限为 270 天，固定年利率为 2.15%；债券发行总额为人民币 90 亿元的债券期限为 180 天，固定年利率为 2.05%。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

32 长期借款

本集团的长期借款包括：

利率及最后到期日	2020 年 6 月 30 日			2019 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款						
—人民币借款 于 2020 年 6 月 30 日的年利率为 1.08% 至 5.23% 不等，在 2034 年或以前到期			59,654			31,714
—美元借款 于 2020 年 6 月 30 日的年利率为 1.55%，在 2031 年或以前到期	9	7.0795	63	11	6.9762	75
减：一年内到期部分			(3,486)			(1,790)
长期银行借款			56,231			29,999
中国石化集团公司及其子公司长期借款						
—人民币借款 于 2020 年 6 月 30 日的年利率为免息至 5.23% 不等，在 2034 年或以前到期			56,333			47,450
减：一年内到期部分			(37,769)			(37,824)
中国石化集团公司及其子公司长期借款			18,564			9,626
合计			74,795			39,625

本集团的长期借款到期日分析如下：

	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年至两年	5,350	5,089
两年至五年	46,162	12,123
五年以上	23,283	22,413
合计	74,795	39,625

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

33 应付债券

本集团

	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付债券：		
—公司债券(i)	43,314	32,157
减：一年内到期的部分	(4,000)	(13,000)
合计	39,314	19,157

注：

- (i) 本公司于 2020 年 3 月 31 日发行期限为三年期的公司债券，每张债券面值为人民币 100 元，按面值发行。债券发行总额为人民币 100 亿元，此债券采用单利按年计息，固定年利率为 2.70%，每年付息一次。

本公司于 2020 年 5 月 27 日发行期限为三年期的公司债券，每张债券面值为人民币 100 元，按面值发行。债券发行总额为人民币 100 亿元，此债券采用单利按年计息，固定年利率为 2.20%，每年付息一次。

该等债券均以摊余成本列示。其中美元债券等值人民币 123.41 亿元，人民币债券 309.73 亿元（2019 年 12 月 31 日：美元债券等值人民币 121.57 亿元，人民币债券 200.00 亿元）。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

34 租赁负债

本集团

	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债	191,403	192,872
减：一年内到期的非流动负债（附注 30）	15,585	15,198
合计	175,818	177,674

35 预计负债

预计负债主要包括预提油气资产未来的拆除费用。本集团根据行业惯例，就油气资产的拆除制定了一套标准方法，对油气资产的拆除措施主动承担义务。预提油气资产未来的拆除费用的变动如下：

	本集团 人民币百万元
2020 年 1 月 1 日余额	42,438
本期预提	582
油气资产弃置的拆除义务的财务费用	626
本期减少	(409)
外币报表折算差额	34
2020 年 6 月 30 日余额	43,271

36 其他非流动负债

其他非流动负债余额主要是长期应付款、专项应付款及递延收益。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

37 股本

本集团

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
注册、已发行及缴足股本：		
95,557,771,046 股 A 股（2019 年 12 月 31 日：95,557,771,046 股），每股面值人民币 1.00 元	95,558	95,558
25,513,438,600 股 H 股（2019 年 12 月 31 日：25,513,438,600 股），每股面值人民币 1.00 元	25,513	25,513
合计	121,071	121,071

本公司于2000年2月25日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连通的资产与负债作出的代价（附注1）。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份（每股美国存托股份相等于100股H股），H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港特别行政区及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港特别行政区及海外投资者。

于2001年7月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度，本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权，导致本公司A股增加88,774股，每股面值人民币1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加34,662股，每股面值人民币1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民币1.00元，配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元，经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月，本公司派发股票股利，每10股送红股2股，同时用资本公积转增1股，导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加114,076股，每股面值人民币1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民币1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民币1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

37 股本（续）

本集团（续）

资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构，包括权益、借款及债券。为了保持和调整本集团的资本结构，管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款、长期借款及债券的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款及应付债券除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款及应付债券的总和来计算的，而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整，并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2020年6月30日，本集团的债务资本率和资产负债率分别为14.1%（2019年12月31日：7.4%）和54.4%（2019年12月31日：50.0%）。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注32和59。

管理层对本集团的资本管理方针在本期内并无变更。本公司及任一子公司均不受来自外部的资本要求所限。

38 资本公积

本集团资本公积变动情况如下：

	人民币百万元
2020年1月1日余额	122,127
与少数股东的交易	(70)
其他	(14)
2020年6月30日余额	122,043

资本公积主要为：(a) 本公司于重组时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异；(b) 股本溢价，是本公司发行H股及A股股票时投资者投入的资金超过其在股本中所占份额的部分，分离交易可转换债券在认股权证到期时未行权部分所占份额，以及2011年可转换债券行权的部分自债券账面价值及衍生工具部分转入的金额；(c) 同一控制下企业合并及与少数股东交易的代价超过所获得净资产的账面价值的差额。

39 其他综合收益

本集团

(a) 其他综合收益在合并利润表变动情况

	截至2020年6月30日止6个月期间		
	税前金额 人民币百万元	所得税 人民币百万元	税后金额 人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	(2,460)	664	(1,796)
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	(175)	39	(136)
小计	(2,285)	625	(1,660)
其他权益工具投资公允价值变动	(31)	1	(30)
小计	(31)	1	(30)
权益法下可转损益的其他综合损失	(1,781)	-	(1,781)
小计	(1,781)	-	(1,781)
外币财务报表折算差额	1,059	-	1,059
小计	1,059	-	1,059
其他综合损失	(3,038)	626	(2,412)
	截至2019年6月30日止6个月期间		
	税前金额 人民币百万元	所得税 人民币百万元	税后金额 人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	4,696	(899)	3,797
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	(1,142)	148	(994)
小计	5,838	(1,047)	4,791
其他权益工具投资公允价值变动	(25)	5	(20)
小计	(25)	5	(20)
权益法下可转损益的其他综合损失	(509)	-	(509)
小计	(509)	-	(509)
外币财务报表折算差额	306	-	306
小计	306	-	306
其他综合收益	5,610	(1,042)	4,568

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

39 其他综合收益（续）

本集团（续）

(b) 其他综合收益各项目的变动情况

	归属于母公司股东权益				小计	少数股东权益	其他综合收益合计
	权益法下可转损益的其他综合损失	其他权益工具投资公允价值变动	现金流量套期储备	外币报表折算差额			
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元			
2019年1月1日	(3,664)	4	(4,917)	1,803	(6,774)	(1,789)	(8,563)
2019年增减变动	(460)	(13)	5,620	239	5,386	45	5,431
2019年6月30日	(4,124)	(9)	703	2,042	(1,388)	(1,744)	(3,132)
2020年1月1日	(4,088)	(16)	1,037	2,746	(321)	(1,569)	(1,890)
2020年增减变动	(1,443)	(21)	(1,332)	817	(1,979)	(154)	(2,133)
2020年6月30日	(5,531)	(37)	(295)	3,563	(2,300)	(1,723)	(4,023)

于2020年6月30日，现金流量套期储备余额为损失人民币2.79亿元（2019年12月31日：收益人民币11.02亿元），其中归属于母公司股东为损失人民币2.95亿元（2019年12月31日：收益人民币10.37亿元）。

40 盈余公积

盈余公积变动情况如下：

	本集团		总额 人民币百万元
	法定盈余公积 人民币百万元	任意盈余公积 人民币百万元	
2020年1月1日余额	90,423	117,000	207,423
本期提取	-	-	-
2020年6月30日余额	90,423	117,000	207,423

《中华人民共和国公司法》及本公司章程规定了以下利润分配方案：

- (a) 提取净利润的10%计入法定盈余公积，如其余额达到公司注册资本的50%，可不再提取；
- (b) 提取法定盈余公积后，董事会可以提取任意盈余公积，提交股东大会批准。

41 营业收入及营业成本

	截至6月30日止6个月期间			
	本集团		本公司	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
主营业务收入	1,007,999	1,466,833	349,258	496,151
其他业务收入	26,247	32,163	9,317	16,184
合计	1,034,246	1,498,996	358,575	512,335
营业成本	876,165	1,263,093	287,803	404,570

主营业务收入主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入，其他业务收入主要包括辅料销售、提供服务、租金及其他收入。营业成本主要为主营业务相关的产品成本。本集团各报告分部的收入情况列示于附注61中。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

41 营业收入及营业成本（续）

本集团营业收入主要由以下产品的销售收入构成：

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
主营业务收入	1,007,999	1,466,833
其中：汽油	260,303	346,549
柴油	205,806	292,115
原油	199,962	305,092
化工基础原料	70,181	112,606
合成树脂	55,285	60,804
煤油	38,960	90,788
天然气	22,269	23,939
合成纤维单体及其聚合物	19,743	48,342
其他(i)	135,490	186,598
其他业务收入	26,247	32,163
其中：辅料销售及其他收入	25,783	31,714
租金收入	464	449
营业收入合计	1,034,246	1,498,996

注：

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

42 税金及附加

本集团

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
消费税	90,228	100,332
城市维护建设税	7,386	8,125
教育费附加	5,408	5,908
资源税	2,237	2,978
其他	2,584	2,903
合计	107,843	120,246

各项税金及附加的计缴标准参见附注4。

43 财务费用

本集团

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
发生的利息支出	3,408	3,652
减：资本化的利息支出	696	353
加：租赁负债利息支出	4,695	4,871
净利息支出	7,407	8,170
油气资产弃置的拆除义务的财务费用（附注35）	626	750
利息收入	(2,265)	(3,861)
净汇兑（收益）/ 损失	(553)	104
合计	5,215	5,163

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团用于确定借款利息资本化金额的资本化率均为1.08%至4.66%（截至2019年6月30日止6个月期间：2.92%至4.66%）。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

44 费用按性质分类

利润表中的营业成本、销售费用、管理费用、研发费用和勘探费用（包括干井成本）按照性质分类，列示如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
采购原油、产品及经营供应品及费用	837,710	1,207,182
职工费用	37,890	38,221
折旧、折耗及摊销	51,294	52,684
勘探费用（包括干井成本）	4,465	4,347
其他费用	14,076	25,774
合计	945,435	1,328,208

45 研发费用

研究及开发费用主要用于本集团上游领域资源接替，炼油领域调整结构、提质增效升级，化工领域原料产品和产业结构调整等方面的研究开发活动。

46 勘探费用

勘探费用包括地质及地球物理勘探费用及核销不成功探井成本。

47 其他收益

其他收益主要是与企业日常活动相关的政府补助。

48 投资收益

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团		本公司	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
成本法核算的子公司长期股权投资收益	-	-	5,896	8,677
权益法核算的长期股权投资收益	8	5,875	544	1,742
处置长期股权投资产生的投资收益	3	42	1	-
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	9	19	-	-
持有 / 处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产及负债以及衍生金融工具产生的投资收益 / （损失）	3,104	(2,212)	39	142
现金流量套期的无效部分的已实现收益 / （损失）	2,527	(974)	-	45
其他	(20)	24	119	199
合计	5,631	2,774	6,599	10,805

49 公允价值变动损益

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产及负债公允价值变动损失，净额	(2,003)	(1,209)
现金流量套期的无效部分的未实现收益净额	2,113	903
合计	110	(306)

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

50 资产减值损失

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
预付款项	52	-
存货	11,585	65
固定资产	30	-
在建工程	-	17
合计	11,667	82

51 营业外收入

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
政府补助	232	308
其他	451	377
合计	683	685

52 营业外支出

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
罚款及赔偿金	77	115
捐赠支出	99	16
其他	796	636
合计	972	767

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

53 所得税（利得）/ 费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
当期所得税费用	4,068	8,580
递延税项	(10,219)	1,790
调整以前年度所得税	349	(230)
合计	(5,802)	10,140

按适用税率乘以会计利润与实际税务支出的调节如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
(亏损) / 利润总额	(28,012)	49,096
按税率 25% 计算的预计所得税支出	(7,003)	12,274
不可扣税的支出的税务影响	1,131	446
非应税收益的税务影响	124	(1,488)
优惠税率的税务影响(i)	(393)	(860)
海外业务的税务影响	(308)	(245)
已使用以前年度未计入递延税项的损失及暂时性差异的税务影响	(4)	(39)
未计入递延税项的损失损失的税务影响	270	212
冲销递延所得税资产	32	70
以前年度所得税调整	349	(230)
本期所得税（利得）/ 费用	(5,802)	10,140

注：

- (i) 本集团根据中国有关所得税法按应纳税所得的 25% 税率计算所得税准备，设立在中国西部的部分企业适用 15% 的所得税优惠税率计算所得税准备，并延续至 2020 年。根据财政部公告 2020 年第 23 号《财政部 税务总局 国家发展改革委 关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，该优惠税率自 2021 年 1 月 1 日延续至 2030 年 12 月 31 日。

54 分配股利

(a) 于资产负债表日后分配的普通股股利

根据于 2020 年 8 月 28 日举行的董事会之提议，本公司派发股利为每股人民币 0.07 元（2019 年：人民币 0.12 元），合计人民币 84.75 亿元（2019 年：人民币 145.29 亿元），上述提议尚待股东于 2020 年 9 月召开的股东大会上批准。于资产负债表日后派发的现金股利并未于资产负债表日确定为负债。

(b) 本期间内分配的普通股股利

根据 2020 年 5 月 19 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2019 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.19 元，按截至 2020 年 6 月 9 日的总股数计算的股利，共计人民币 230.04 亿元。已于 2020 年 6 月全部支付。

根据 2019 年 5 月 9 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2018 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.26 元，按截至 2019 年 6 月 10 日的总股数计算的股利，共计人民币 314.79 亿元。已于 2019 年 6 月全部支付。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

55 现金流量表相关情况

本集团

(a) 将净利润调节为经营活动的现金流量:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
净（亏损） / 利润	(22,210)	38,956
加：资产减值损失	11,667	82
信用减值损失	101	13
使用权资产折旧	6,306	5,941
固定资产折旧	40,531	42,538
无形资产及长期待摊费用摊销	4,457	4,205
干井核销	3,287	2,978
非流动资产处置及报废净损失	121	238
公允价值变动（收益） / 损失	(110)	306
财务费用	7,443	5,229
投资收益	(5,631)	(2,774)
递延所得税资产增加	(9,744)	(123)
递延所得税负债（减少） / 增加	(475)	1,913
存货的减少 / （增加）	357	(38,372)
安全生产费	1,346	1,089
经营性应收项目的增加	(10,984)	(26,883)
经营性应付项目的增加 / （减少）	13,332	(2,418)
经营活动产生的现金流量净额	39,794	32,918

(b) 现金净变动情况:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
现金的期末余额	86,446	92,782
减：现金的期初余额	60,313	111,922
现金净增加 / （减少）额	26,133	(19,140)

(c) 本集团持有的现金分析如下:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
现金		
— 库存现金	4	8
— 可随时用于支付的银行存款	86,442	92,774
期末可随时变现的现金余额	86,446	92,782

(d) 支付的其他与筹资活动有关的现金:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
偿还租赁负债支付的金额	7,786	6,891
其他	1,214	50
合计	9,000	6,941

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

56 关联方及关联交易

(1) 存在控制关系的关联方

企业名称	:	中国石油化工集团有限公司
统一社会信用代码	:	9111000010169286X1
注册地址	:	北京市朝阳区朝阳门北大街22号
主营业务	:	组织所属企业石油、天然气的勘探、开采、储运（含管道运输）、销售和综合利用；组织所属企业石油炼制；组织所属企业成品油的批发和零售；组织所属企业石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输经营活动；实业投资及投资管理；石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装；石油石化设备检修维修；机电设备制造；技术及信息、替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务；进出口业务。
与本企业关系	:	最终控股公司
经济性质	:	有限责任公司（国有独资）
法定代表人	:	张玉卓
注册资本	:	人民币3,265.47亿元

中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。中国石化集团公司直接及间接持有本公司股份的68.77%。

(2) 不存在控制关系的主要关联方

与本公司属同一母公司控制的主要关联方：

中石化财务公司（注）
中国石化集团胜利石油管理局
中国石化集团中原石油勘探局
中国石化集团资产经营管理有限公司
中国石化工程建设公司
中国石化盛骏国际投资有限公司
中国石化集团石油商业储备有限公司

本集团的主要联营公司：

管道有限公司
中石化财务公司
SIBUR
中天合创
CIR

本集团的主要合营公司：

福建联合石化
扬子巴斯夫
Taihu
YASREF
中沙天津石化

注：中石化财务公司与本公司属同一母公司控制，同时为本集团的主要联营公司。

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下：

	注	本集团	
		截至6月30日止6个月期间	
		2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
货品销售	(i)	107,801	140,187
采购	(ii)	70,249	92,849
储运	(iii)	3,820	3,615
勘探及开发服务	(iv)	11,395	10,453
与生产有关的服务	(v)	10,547	12,827
辅助及社区服务	(vi)	1,572	1,544
代理佣金收入	(vii)	67	56
利息收入	(viii)	422	497
利息支出	(ix)	573	782
存放于关联方的存款净额	(viii)	10,941	8,414
自关联方取得的资金净额	(x)	55,961	15,260

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

56 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下（续）：

以上所列示为截至2020年及2019年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

其中，a) 本集团截至2020年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其子公司采购类交易金额为人民币586.03亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币660.26亿元），包括产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币504.23亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币578.63亿元），提供的辅助及社区服务为人民币15.72亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币15.44亿元），支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币55.58亿元、人民币2.69亿元和人民币2.08亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币53.86亿元、人民币2.52亿元和人民币1.99亿元），利息支出为人民币5.73亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币7.82亿元）以及 b) 本集团截至2020年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其子公司销售类交易金额为人民币328.63亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币312.50亿元），包括货品销售为人民币324.02亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币307.43亿元），利息收入为人民币4.22亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币4.97亿元），代理佣金收入为人民币0.39亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币0.10亿元）。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团作为承租方未从中国石化集团及其子公司、联营公司和合营公司租入单项重大的使用权资产，承担的租赁负债利息支出为人民币41.22亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币43.19亿元）。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团支付予中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币55.60亿元、人民币2.71亿元和人民币2.83亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币53.86亿元、人民币2.70亿元和人民币2.17亿元）。

于2020年6月30日及2019年12月31日，除在附注60(b)披露外，本集团没有其他对中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注60(b)所示。

注：

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用服务供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指所使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务，如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设（包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂）、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务等。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支，如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂及物业保养等。
- (vii) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (viii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中石化财务公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入，适用利率按银行储蓄存款利率厘定。
- (ix) 利息支出是指从中国石化集团公司及其子公司借入的借款所产生的利息支出。
- (x) 本集团曾经从中国石化集团公司及其子公司获得借款及票据贴现等。

与重组成立本公司相关，本公司和中国石化集团公司达成了一系列协议。根据协议内容，1) 中国石化集团公司向本集团提供货物和产品，以及一系列的辅助、社会和支持服务，2) 本集团向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2020年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下：

(a) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议（「互供协议」），并于2000年1月1日起生效。根据互供协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于6个月的通知期后终止互供协议，但中国石化集团公司同意，在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下，不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策，现列述如下：

- 以国家规定的价格为准；
- 若国家没有规定价格，则以国家的指导价格为准；
- 若国家既无规定价格，亦无指导价格，则以市价为准；或
- 若以上皆不适用，则以各方协商的价格为准，定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

56 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下（续）：

- (b) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属文教卫生服务协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务，有关的定价和终止协议的条款与上述互供协议的内容一致。
- (c) 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议，租赁若干土地和建筑物，并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年，建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金。而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。
- (d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议内容，本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。
- (e) 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司拥有的油库及加油站只售卖本集团供应的炼油产品。
- (f) 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上，针对2019年1月1日开始的持续关联交易，本公司与中国石化集团公司已于2018年8月24日签订了持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录，对互供协议、文教卫及辅助服务协议、房产租赁合同、知识产权许可合同，及土地使用权租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

(4) 与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的主要关联方往来款项余额

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的往来款项余额如下：

	最终控股公司		其他关联公司	
	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
货币资金	-	-	46,648	35,707
应收账款	44	52	8,803	12,916
应收款项融资	-	-	492	407
其他应收款	-	8	16,922	11,424
预付款项及其他流动资产	12	6	1,208	1,285
其他非流动资产	-	-	1,199	734
应付票据	5	17	4,639	3,801
应付账款	244	94	21,186	21,384
合同负债	129	51	5,012	4,413
其他应付款	164	64	13,985	16,077
其他非流动负债	-	-	2,754	-
短期借款	-	-	30,005	5,465
长期借款（包含一年内到期部分）（注）	-	-	56,333	47,450
租赁负债（包含一年内到期部分）	79,031	82,255	88,796	89,147

注：于2020年6月30日，长期借款（包含一年内到期部分）包括中国石化集团公司委托中石化财务公司借予本集团的20年期免息借款人民币355.60亿元。该笔借款是本公司2000年上市时为降低本公司财务成本以及增加流动资金的特殊借款。

除短期借款及长期借款外，应收/应付中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保，并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其子公司的短期借款及长期借款有关的条款分别列于附注23及附注32。

于2020年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2019年12月31日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的减值准备。

(5) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币千元	2019年 人民币千元
日常在职报酬	3,675	5,353
退休金供款	165	225
合计	3,840	5,578

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

57 主要会计估计及判断

本集团的财务状况和经营成果容易受到与编制财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以本集团认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。主要会计政策载列于附注3。本集团相信，下列主要会计政策包含编制财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

(a) 油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。本集团油气生产活动采用成果法反映。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本记入费用。这些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅属相若数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由于油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来的拆除费用的基准。有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

(b) 资产减值准备

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《企业会计准则第8号——资产减值》确认减值损失。长期资产的账面值会定期评估，以确定可收回金额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度对商誉的可收回金额进行评估。可收回金额是以公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计公允价值减去处置费用后的净额。在厘定预计未来现金流量时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对销售量、售价、经营成本及折现率等作出重大判断。本集团在厘定与可收回金额相若的合理金额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

(c) 折旧

固定资产均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

(d) 预期信用损失的计量

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，计算并确认预期信用损失。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

(e) 存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括成品及原材料的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

58 重要子公司情况

截至2020年6月30日止6个月期间，本公司的主要子公司均纳入合并范围。对本集团的业绩、资产及负债有重要影响的主要子公司之具体情况如下：

子公司名称	主营业务	注册 股本 / 资本 百万元	期末实际 出资额 百万元	持股比例 / 表决权比例 %	期末少数 股东权益 人民币百万元
(a) 通过重组方式取得的子公司：					
中国石化国际事业有限公司	石化产品贸易	人民币 1,400	人民币 1,856	100.00	30
中国国际石油化工联合有限责任公司	原油及石化产品贸易	人民币 5,000	人民币 6,585	100.00	4,678
中国石化催化剂有限公司	生产及销售催化剂	人民币 1,500	人民币 2,424	100.00	296
中国石化扬子石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 15,651	人民币 15,651	100.00	-
中国石化管道储运有限公司	原油管道储运业务	人民币 12,000	人民币 12,000	100.00	-
中国石化润滑油有限公司	生产及销售润滑油脂成品、润滑油基础油以及石油化工原料等	人民币 3,374	人民币 3,374	100.00	75
中国石化仪征化纤有限责任公司	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维	人民币 4,000	人民币 6,713	100.00	-
中国石化销售股份有限公司（「销售公司」）	成品油销售	人民币 28,403	人民币 20,000	70.42	72,093
中石化冠德控股有限公司（「中石化冠德」）	经营提供原油码头服务及天然气管道运输服务	港币 248	港币 3,952	60.33	4,450
中国石化上海石油化工股份有限公司（「上海石化」）	制造合成纤维、树脂及塑料、中间石化产品及石油产品	人民币 10,824	人民币 5,820	50.44	13,473
福建炼油化工有限公司（「福建炼化」）(i)	制造塑料、中间石化产品及石油产品	人民币 10,192	人民币 5,096	50.00	6,080
(b) 作为发起人取得的子公司：					
中国石化国际石油勘探开发有限公司（「国际勘探」）	石油、天然气勘探、开发、生产及销售等领域的投资	人民币 8,000	人民币 8,000	100.00	7,282
中国石化海外投资控股有限公司（「海外投资控股」）	海外业务投资和股权管理	美元 1,662	美元 1,662	100.00	-
中国石化化工销售有限公司	石化产品销售	人民币 1,000	人民币 1,165	100.00	81
中国石化长城能源化工有限公司	煤化工投资管理、煤化工产品生产与销售	人民币 22,761	人民币 22,795	100.00	(131)
中国石化北海炼化有限责任公司	原油进口、加工，石油石化产品的生产、储存、销售	人民币 5,294	人民币 5,240	98.98	128
中国石化青岛炼化有限责任公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 5,000	人民币 4,250	85.00	1,337
中韩（武汉）石油化工有限公司（「中韩武汉」）	石油产品、石化产品、乙烯及下游衍生产品的生产、销售、研发	人民币 7,193	人民币 7,193	59.00	4,538
(c) 通过同一控制企业合并取得的子公司：					
中国石化海南炼化化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 9,628	人民币 7,205	75.00	4,378
中国石化青岛石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 1,595	人民币 7,233	100.00	-
中国石化上海高桥石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 10,000	人民币 4,804	55.00	7,011
(d) 通过非同一控制企业合并取得的子公司：					
上海赛科	石油化工产品的生产和销售	人民币 7,801	人民币 7,801	67.60	5,997

* 本集团持股比例100%的子公司期末少数股东权益为其下属子公司的少数股东权益。

除中石化冠德及海外投资控股分别是在百慕大及香港特别行政区注册成立以外，上述所有主要子公司都是在中国注册成立，并主要在中国境内经营。

注：

(i) 本公司合并该企业的财务报表，因为本公司拥有对该企业的权力，通过参与其相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对该企业的权力影响其回报金额。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

58 重要子公司情况（续）

持有重大少数股东权益的子公司的简明财务信息

以下为对本集团重大的少数股东权益的子公司内部抵销前的简明财务信息。

简明合并资产负债表

	销售公司		国际勘探		上海石化		福建炼化		中石化冠德		上海赛科		中韩武汉	
	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日	2020年 6月30日	2019年 12月31日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	167,609	129,266	21,332	19,151	16,475	22,309	2,122	1,788	1,297	1,284	11,770	11,858	5,220	5,337
流动负债	(222,463)	(192,106)	(714)	(456)	(15,095)	(15,479)	(748)	(804)	(1,151)	(2,961)	(2,024)	(3,196)	(10,179)	(15,037)
流动(负债)/资产净额	(54,854)	(62,840)	20,618	18,695	1,380	6,830	1,374	984	146	(1,677)	9,746	8,662	(4,959)	(9,700)
非流动资产	337,057	340,356	12,429	13,234	25,833	23,327	11,482	11,558	12,693	12,777	11,024	11,473	20,568	21,567
非流动负债	(58,551)	(58,732)	(19,484)	(16,952)	(169)	(141)	(696)	(688)	(1,665)	(158)	(1,601)	(1,627)	(5,301)	(7)
非流动资产/(负债)净额	278,506	281,624	(7,055)	(3,718)	25,664	23,186	10,786	10,870	11,028	12,619	9,423	9,846	15,267	21,560

简明合并综合收益表及现金流量表

截至6月30日止 6个月期间	销售公司		国际勘探		上海石化		福建炼化		中石化冠德		上海赛科		中韩武汉	
	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元	2020年 人民币 百万元	2019年 人民币 百万元
营业收入	528,615	690,178	1,000	1,731	35,663	51,993	2,198	2,740	574	647	10,234	14,573	16,191	7,371
净利润/(亏损)	5,025	11,756	343	1,685	(1,708)	1,144	(595)	206	552	628	661	1,790	(963)	534
综合收益/(损失)总额	4,937	11,706	18	1,743	(1,718)	1,140	(595)	206	512	509	661	1,790	(948)	534
归属于少数股东的综合收益/(损失)	1,830	3,900	45	992	(847)	578	(298)	103	203	202	214	580	(332)	187
向少数股东分派的股利	520	2,125	316	-	644	1,644	-	-	108	85	-	-	-	-
经营活动现金流量	42,614	15,931	232	1,441	(2,904)	246	11	(9)	155	559	67	2,619	178	833

59 承诺事项

资本承诺

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团资本承诺如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
已授权及已订约(i)	81,743	138,088
已授权但未订约	65,174	63,967
合计	146,917	202,055

资本承诺是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。

注：

(i) 其中，本集团对外投资承诺的金额为人民币121.33亿元（2019年12月31日：人民币61.00亿元）。

对合营公司的承诺

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买产品。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

59 承诺事项（续）

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可在到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可在到期前30天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向自然资源部付款并结转利润表。

未来的估计年度付款如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
一年以内	243	302
一至两年	70	69
两至三年	35	34
三至四年	29	30
四至五年	29	29
五年后	816	845
合计	1,222	1,309

本集团前期承诺事项的履行情况与承诺事项无重大差异。

60 或有事项

(a) 根据本公司中国律师的意见，除与本公司在重组中接管的业务相关的或由此产生的负债外，本公司并没有承担任何其他负债，而且本公司无须就中国石化集团在重组前出现的其他债务和责任，承担共同和个别的责任。

(b) 于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团为下列各方信贷作出的担保如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
合营公司	6,745	7,100
联营公司(i)	9,126	10,140
合计	15,871	17,240

注：

(i) 本集团为联营公司中天合创接受银行贷款提供担保，承诺担保金额为人民币170.50亿元。截至2020年6月30日，中天合创实际提款及本集团担保金额为人民币91.26亿元（2019年12月31日：人民币101.40亿元）。

本集团对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够可靠估计该损失时予以确认。于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团估计无须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i) 各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区（不论是正在运作、已经关闭或已经出售），受污染的确切性质和程度；(ii) 所需清理措施的范围；(iii) 可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv) 环保补救规定方面的变动；及(v) 物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致的环保方面的负债后果，而后果也可能重大。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表标准的污染物清理费用约人民币36.05亿元（截至2019年6月30日止6个月期间：人民币35.93亿元）。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造和销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他子公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及 / 或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照营业利润来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润确定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但货币资金、长期股权投资、递延所得税资产及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、递延所得税负债、其他非流动负债及其他未分配负债。

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	48,011	54,495
分部间销售	28,752	44,993
	76,763	99,488
炼油		
对外销售	50,194	69,905
分部间销售	386,115	525,368
	436,309	595,273
营销及分销		
对外销售	510,446	672,739
分部间销售	2,282	1,906
	512,728	674,645
化工		
对外销售	149,129	225,366
分部间销售	19,038	27,843
	168,167	253,209
本部及其他		
对外销售	261,906	444,328
分部间销售	221,792	324,986
	483,698	769,314
抵销分部间销售	(669,666)	(925,096)
合并主营业务收入	1,007,999	1,466,833
其他经营收入		
勘探及开发	2,166	4,316
炼油	2,049	2,524
营销及分销	17,073	17,197
化工	4,032	7,279
本部及其他	927	847
合并其他经营收入	26,247	32,163
合并营业收入	1,034,246	1,498,996

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
营业（亏损） / 利润		
按分部		
勘探及开发	(8,044)	5,449
炼油	(32,548)	18,171
营销及分销	6,807	14,561
化工	2,873	11,663
本部及其他	(4,388)	847
抵销	4,500	(244)
分部营业（亏损） / 利润	(30,800)	50,447
投资收益		
勘探及开发	778	1,779
炼油	(1,704)	(483)
营销及分销	1,354	1,750
化工	(402)	1,869
本部及其他	5,605	(2,141)
分部投资收益	5,631	2,774
减：财务费用	5,215	5,163
加：其他收益	2,462	1,600
公允价值变动损益	110	(306)
资产处置损益	89	(174)
营业（亏损） / 利润	(27,723)	49,178
加：营业外收入	683	685
减：营业外支出	972	767
（亏损） / 利润总额	(28,012)	49,096

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
勘探及开发	412,276	410,950
炼油	300,683	321,080
营销及分销	405,869	399,242
化工	179,062	175,884
本部及其他	146,762	131,686
合计分部资产	1,444,652	1,438,842
货币资金	178,700	127,927
长期股权投资	149,172	152,204
递延所得税资产	28,569	17,616
其他未分配资产	20,546	18,482
总资产	1,821,639	1,755,071
负债		
分部负债		
勘探及开发	165,986	162,262
炼油	108,417	120,617
营销及分销	233,692	219,381
化工	49,480	53,515
本部及其他	135,789	136,420
合计分部负债	693,364	692,195
短期借款	55,700	31,196
一年内到期的非流动负债	62,836	69,490
长期借款	74,795	39,625
应付债券	39,314	19,157
递延所得税负债	7,034	6,809
其他非流动负债	21,153	15,364
其他未分配负债	36,215	4,330
总负债	990,411	878,166

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	20,470	20,064
炼油	9,536	8,779
营销及分销	8,646	8,071
化工	6,117	5,674
本部及其他	221	290
	44,990	42,878
折旧和摊销费用		
勘探及开发	21,307	24,357
炼油	9,911	9,751
营销及分销	11,529	10,519
化工	6,943	6,907
本部及其他	1,604	1,150
	51,294	52,684
长期资产减值损失		
勘探及开发	3	-
炼油	2	-
营销及分销	75	-
化工	2	17
本部及其他	-	-
	82	17

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示的本集团对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的地区信息见下表。在列示本集团地区信息时，分部收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
对外交易收入		
中国大陆	787,141	1,084,497
新加坡	126,729	192,006
其他	120,376	222,493
	1,034,246	1,498,996
	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
非流动资产		
中国大陆	1,237,683	1,235,676
其他	44,713	52,705
	1,282,396	1,288,381

62 金融工具

概要

本集团的金融资产包括货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资、其他应收款及其他权益工具投资。本集团的金融负债包括短期借款、衍生金融负债、应付票据、应付账款、应付职工薪酬、其他应付款、长期借款、应付债券及租赁负债。

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

62 金融工具（续）

概要（续）

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具有纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信用风险。信用风险主要来自本集团的于金融机构的存款（包含结构性存款）及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2020年6月30日，除应收中国石化集团公司及其子公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资及其他应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信用风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为应收账款、应收款项融资和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款及应收款项融资，本集团采用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》简化方法按照全部应收账款及应收款项融资整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据信用风险特征及逾期天数将应收账款及应收款项融资分为不同组合计算预期信用损失。

预期损失率分别按照截至2020年6月30日或2020年1月1日止36个月的销售付款情况及相关的历史信用损失经验计算。在确定预期信用损失率时，本集团结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。本集团基于影响客户应收账款及应收款项融资结算能力的宏观经济因素考虑前瞻性信息。

应收账款及应收款项融资详细信息参见附注8及附注9。

本集团将其他应收款视为信用风险较低，按照未来12个月内预期信用损失计量损失准备。本集团认为其他应收款对方单位短期内履行合同现金流义务的能力较强，违约风险较低。

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的情况下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。本集团每月编制现金流量预算以确保拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

于2020年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在无担保条件下借贷总额最高为人民币2,875.02亿元（2019年12月31日：人民币3,796.49亿元）的贷款，加权平均年利率为3.14%（2019年：3.57%）。于2020年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币64.87亿元（2019年12月31日：人民币29.47亿元），并已计入借款中。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

62 金融工具（续）

流动性风险（续）

下表显示了本集团于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量（包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额）的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2020年6月30日					
	账面价值	未折现现金	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	55,700	56,236	56,236	-	-	-
衍生金融负债	18,458	18,458	18,458	-	-	-
应付票据	18,582	18,582	18,582	-	-	-
应付账款	173,572	173,572	173,572	-	-	-
其他应付款及应付职工薪酬	92,278	92,278	92,278	-	-	-
一年内到期的非流动负债	62,836	64,759	64,759	-	-	-
短期应付债券	19,998	20,266	20,266	-	-	-
长期借款	74,795	88,836	1,369	7,790	51,364	28,313
应付债券	39,314	45,415	1,240	8,217	29,894	6,064
租赁负债	175,818	322,612	-	15,143	43,274	264,195
合计	731,351	901,014	446,760	31,150	124,532	298,572

	2019年12月31日					
	账面价值	未折现现金	一年以内	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	人民币百万元	或随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期借款	31,196	31,633	31,633	-	-	-
衍生金融负债	2,729	2,729	2,729	-	-	-
应付票据	11,834	11,834	11,834	-	-	-
应付账款	187,958	187,958	187,958	-	-	-
其他应付款及应付职工薪酬	77,093	77,093	77,093	-	-	-
一年内到期的非流动负债	69,490	72,180	72,180	-	-	-
长期借款	39,625	49,604	404	6,492	15,610	27,098
应付债券	19,157	24,400	764	764	16,667	6,205
租赁负债	177,674	351,223	-	15,676	45,008	290,539
合计	616,756	808,654	384,595	22,932	77,285	323,842

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能性货币计量的外币金融工具。本集团面对的货币风险主要来自以美元记账的短期及长期借款和以新加坡元记账的租赁负债的汇率变动风险。本集团使用外汇套期合同以控制货币风险敞口。

短期及长期借款和租赁负债中主要包含以下金额是以别于个别实体的功能性货币记账：

本集团

	2020年 6月30日 百万元	2019年 12月31日 百万元
以总额列示的借款及租赁负债风险敞口		
美元	187	103
新加坡元	-	4

下表列示于2020年6月30日及2019年12月31日，人民币兑换以下货币的汇率若上升/下降5%，本集团截至2020年6月30日止6个月期间及截至2019年12月31日止年度的净利润将增加/减少的金额。此分析是基于汇率变动是发生于资产负债表日，应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额，同时其它所有条件（特别是利率）保持稳定的假设下而厘定的。此分析与2019年的基础一致。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 金融工具（续）

市场风险（续）

(a) 货币风险（续）

本集团

	2020 年 6 月 30 日 人民币百万元	2019 年 12 月 31 日 人民币百万元
美元	50	27
新加坡元	-	1

除以上披露金额，本集团其它金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期借款及长期借款的利率和还款期分别载于附注 23 及附注 32。

于 2020 年 6 月 30 日，假设其它所有条件保持稳定，预计浮动利率上升 / 下降 100 个基点，将导致本集团的净利润减少 / 增加约人民币 4.15 亿元（2019 年 12 月 31 日：减少 / 增加人民币 3.52 亿元）。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与 2019 年的基础一致。

(c) 商品价格风险

本集团从事石油及天然气经营，并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期合约在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

于 2020 年 6 月 30 日，本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于 2020 年 6 月 30 日，本集团的该等衍生金融资产公允价值为人民币 80.03 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 7.88 亿元），该等衍生金融负债公允价值为人民币 184.55 亿元（2019 年 12 月 31 日：人民币 27.28 亿元）。

于 2020 年 6 月 30 日，假设其他所有因素保持不变，衍生金融工具合同基础价格上升 / 下降 10 美元每桶，将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的净利润增加 / 减少约人民币 127.24 亿元（2019 年 12 月 31 日：增加 / 减少约人民币 31.34 亿元），并导致本集团的其他综合收益增加 / 减少约人民币 118.16 亿元（2019 年 12 月 31 日：减少 / 增加人民币 42.89 亿元）。此敏感性分析是假设价格变动于资产负债表日发生，并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与 2019 年的基础一致。

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表按公允价值的三个层级列示了在资产负债表日以公允价值计量的金融工具的账面价值。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下：

第一层级（最高层级）：以相同金融工具在活跃市场的报价（未经调整）计量的公允价值。

第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

第三层级（最低层级）：采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2020 年 6 月 30 日

本集团

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
交易性金融资产：				
— 结构性存款	-	-	3,732	3,732
— 权益投资（上市及按市场价格）	1	-	-	1
衍生金融资产：				
— 衍生金融资产	5,758	2,299	-	8,057
应收款项融资：				
— 应收款项融资	-	-	9,401	9,401
其他权益工具投资：				
— 其他投资	60	-	1,434	1,494
	5,819	2,299	14,567	22,685
负债				
衍生金融负债：				
— 衍生金融负债	12,120	6,338	-	18,458
	12,120	6,338	-	18,458

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至2020年6月30日止6个月期间

62 金融工具（续）

公允价值（续）

(i) 公允价值计量的金融工具（续）

2019年12月31日

本集团

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
交易性金融资产：				
—结构性存款	-	-	3,318	3,318
—权益投资（上市及按市场价格）	1	-	-	1
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	128	709	-	837
应收款项融资：				
—应收款项融资	-	-	8,622	8,622
其他权益工具投资：				
—其他投资	90	-	1,431	1,521
	219	709	13,371	14,299
负债				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	1,209	1,520	-	2,729
	1,209	1,520	-	2,729

截至2020年6月30日止6个月期间，金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估结构性存款和应收款项融资公允价值的输入值主要是基于利率和商品价格指数的历史波动情况及市场波动发生的可能性。

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

除长期负债和对非公开报价的证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.10%至4.65%（2019年12月31日：2.37%至4.90%），而作出估计。下表是本集团于2020年6月30日及2019年12月31日长期负债（不包括中国石化集团公司及其子公司借款）账面值和公允价值：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
账面值	103,031	63,946
公允价值	101,476	62,594

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其子公司借款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的折现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 基本每股（损失）/ 收益和稀释每股（损失）/ 收益的计算过程

(i) 基本每股（损失）/ 收益

基本每股（损失）/ 收益以归属于母公司股东的净（亏损）/ 利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
归属于母公司股东的净（亏损）/ 利润（人民币百万元）	(22,882)	31,338
本公司发行在外普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071
基本每股（损失）/ 收益（元/股）	(0.189)	0.259

普通股的加权平均数计算过程：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
期初已发行普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071
期末已发行普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071

(ii) 稀释每股（损失）/ 收益

稀释每股（损失）/ 收益以归属于母公司股东的净（亏损）/ 利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
归属于母公司股东的净（亏损）/ 利润（稀释）（人民币百万元）	(22,882)	31,338
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）（百万股）	121,071	121,071
稀释每股（损失）/ 收益（元/股）	(0.189)	0.259

普通股的加权平均数（稀释）计算过程：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
期末已发行普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071
期末已发行普通股的加权平均数（稀释）（百万股）	121,071	121,071

64 净资产收益率及每股（损失）/ 收益

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010年修订）以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股（损失）/ 收益如下：

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2020 年			2019 年		
	加权平均净资产收益率 (%)	基本每股损失 (元/股)	稀释每股损失 (元/股)	加权平均净资产收益率 (%)	基本每股收益 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净（亏损）/ 利润	(3.21)	(0.189)	(0.189)	4.28	0.259	0.259
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净（亏损）/ 利润	(3.42)	(0.202)	(0.202)	4.16	0.252	0.252

65 资产负债表日后事项

根据本公司于 2020 年 7 月 23 日发布的《中国石化关于出售资产暨对外投资的公告》及 2020 年 8 月 13 日发布的《出售资产暨对外投资及临时股东大会通知》，本公司及其子公司经贸冠德发展有限公司、中国石化天然气有限责任公司、中国石化销售股份有限公司分别于 2020 年 7 月 21 日及 2020 年 7 月 23 日与国家石油天然气管网集团有限公司（「国家管网集团」）签署了《关于增发股权购买油气管道相关资产的协议》、《关于支付现金购买中石化榆济管道有限责任公司 100% 股权的协议》、《关于增发股权及支付现金购买油气管道相关资产的协议》和《关于支付现金购买油气管道相关资产的协议》，约定将持有的油气管道及配套设施等相关的公司股权或资产出售给国家管网集团。双方约定交割日为 2020 年 9 月 30 日，基于以 2019 年 12 月 31 日为基准日的评估结果，相关出售资产的交易对价分别为人民币 471.13 亿元、人民币 32.20 亿元、人民币 415.09 亿元和人民币 308.13 亿元，最终交易对价会受到过渡期损益调整、交割过程中税费等影响。

本集团已于 2020 年 7 月 23 日召开第七届董事会第十五次会议审议并通过了以上交易事项，以上交易尚需取得有权机构和石化股东大会的批准，并于其他交割先决条件获得满足或被豁免后方可实施。

中期财务资料的审阅报告
致中国石油化工股份有限公司董事会
(于中华人民共和国注册成立的股份有限公司)

引言

本核数师(以下简称「我们」)已审阅刊载于第 109 至 144 页的中期财务资料,此中期财务资料包括中国石油化工股份有限公司(以下简称「贵公司」)及其附属公司(以下统称「贵集团」)于二零二零年六月三十日的中期简明合并资产负债表与截至该日止六个月期间的中期简明合并利润表、中期简明合并综合收益表、中期简明合并股东权益变动表和中期简明合并现金流量表,以及主要会计政策概要和其他附注解释。香港联合交易所有限公司证券上市规则规定,就中期财务资料拟备的报告必须符合以上规则的有关条文以及国际会计准则第 34 号「中期财务报告」。贵公司董事须负责根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」拟备及列报该等中期财务资料。我们的责任是根据我们的审阅对该等中期财务资料作出结论,并仅按照我们协定的业务约定条款向阁下(作为整体)报告我们的结论,除此之外本报告别无其他目的。我们不会就本报告的内容向任何其他人士负上或承担任何责任。

审阅范围

我们已根据香港会计师公会颁布的香港审阅准则第 2410 号「由实体的独立核数师执行中期财务资料审阅」进行审阅。审阅中期财务资料包括主要向负责财务和会计事务的人员作出查询,及应用分析性和其他审阅程序。审阅的范围远较根据《香港审计准则》进行审计的范围为小,故不能令我们可保证我们将知悉在审计中可能被发现的所有重大事项。因此,我们不会发表审计意见。

结论

按照我们的审阅,我们并无发现任何事项,令我们相信贵集团的中期财务资料未有在各重大方面根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」拟备。

罗兵咸永道会计师事务所
执业会计师

香港,二零二零年八月二十八日

未经审计中期简明合并利润表

截至2020年6月30日止6个月期间
(除每股数字外, 以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2020 年 人民币	2019 年 人民币
营业额及其他经营收入			
营业额	3	1,007,999	1,466,833
其他经营收入		26,247	32,163
		1,034,246	1,498,996
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(837,710)	(1,207,182)
销售、一般及管理费用		(24,418)	(24,765)
折旧、折耗及摊销		(51,294)	(52,684)
勘探费用(包括干井成本)		(4,465)	(4,347)
职工费用		(37,890)	(38,221)
所得税以外的税金	4	(107,843)	(120,246)
其他收入/(费用)净额		7,873	(2,413)
经营费用合计		(1,055,747)	(1,449,858)
经营(亏损)/收益		(21,501)	49,138
融资成本			
利息支出		(8,033)	(8,920)
利息收入		2,265	3,861
汇兑收益/(损失)净额		553	(104)
融资成本净额		(5,215)	(5,163)
投资收益		65	231
应占联营公司及合营公司的损益		8	5,875
除税前(亏损)/利润		(26,643)	50,081
所得税利得/(费用)	5	5,802	(10,140)
本期间(亏损)/利润		(20,841)	39,941
归属于:			
本公司股东		(21,725)	32,206
非控股股东		884	7,735
本期间(亏损)/利润		(20,841)	39,941
每股净(亏损)/利润:			
基本	7	(0.179)	0.266
稀释	7	(0.179)	0.266

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。归于本期间利润应付本公司股东的本期间股利明细列示于附注6。

未经审计中期简明合并综合收益表

截至2020年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2020 年 人民币	2019 年 人民币
本期间(亏损)/利润		(20,841)	39,941
其他综合(损失)/收益:			
<i>以后不能重分类进损益的项目</i>			
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益性投资		(30)	(20)
以后不能重分类进损益的项目合计		(30)	(20)
<i>以后将重分类进损益的项目</i>			
应占联营公司及合营公司的其他综合损失		(1,781)	(509)
现金流量套期		(1,660)	4,791
外币报表折算差额		1,059	306
以后将重分类进损益的项目合计		(2,382)	4,588
其他综合(损失)/收益合计		(2,412)	4,568
本期间综合(损失)/收益合计		(23,253)	44,509
归属于:			
本公司股东		(23,938)	36,784
非控股股东		685	7,725
本期间综合(损失)/收益合计		(23,253)	44,509

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并资产负债表

于2020年6月30日
(以百万元列示)

	附注	2020年 6月30日 人民币	2019年 12月31日 人民币
非流动资产			
物业、厂房及设备净额	8	612,306	622,409
在建工程	9	181,524	173,482
使用权资产	10	266,374	267,860
商誉		8,716	8,697
于联营公司的权益		95,437	95,737
于合营公司的权益		53,735	56,467
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	13	1,494	1,521
递延所得税资产		28,569	17,616
长期预付款及其他非流动资产	11	65,504	65,426
非流动资产合计		1,313,659	1,309,215
流动资产			
现金及现金等价物		86,446	60,313
于金融机构的定期存款		92,254	67,614
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		3,733	3,319
衍生金融资产		8,057	837
应收账款	12	44,173	54,865
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	13	9,401	8,622
存货		180,500	192,442
预付费用及其他流动资产		83,416	57,844
流动资产合计		507,980	445,856
流动负债			
短期债务	14	53,179	40,521
中国石化集团公司及其附属公司借款	14	67,774	43,289
租赁负债	15	15,585	15,198
衍生金融负债		18,458	2,729
应付账款及应付票据	16	192,154	199,792
合同负债		132,906	126,735
其他应付款		146,569	144,846
应付所得税		1,997	3,264
流动负债合计		628,622	576,374
流动负债净额		120,642	130,518
总资产减流动负债		1,193,017	1,178,697
非流动负债			
长期债务	14	95,545	49,156
中国石化集团公司及其附属公司借款	14	18,564	9,626
租赁负债	15	175,818	177,674
递延所得税负债		7,034	6,809
预计负债		43,675	43,163
其他非流动负债		22,195	16,434
非流动负债合计		362,831	302,862
		830,186	875,835
权益			
股本	17	121,071	121,071
储备		570,292	617,079
本公司股东应占权益		691,363	738,150
非控股股东权益		138,823	137,685
权益合计		830,186	875,835

董事会于2020年8月28日审批及授权签发。

张玉卓
董事长
(法定代表人)

马永生
总裁

寿东华
财务总监

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并股东权益变动表

截至2019年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	股本 人民币	资本公积 人民币	股本溢价 人民币	法定	任意	其他储备 人民币	留存收益 人民币	本公司	非控股	权益总额 人民币
				盈余公积 人民币	盈余公积 人民币			股东 人民币	股东 人民币	
于2019年1月1日余额	121,071	26,053	55,850	86,678	117,000	(4,477)	315,109	717,284	139,251	856,535
本期间利润	-	-	-	-	-	-	32,206	32,206	7,735	39,941
其他综合收益/(损失)	-	-	-	-	-	4,578	-	4,578	(10)	4,568
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	4,578	32,206	36,784	7,725	44,509
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备 金额	-	-	-	-	-	808	-	808	55	863
直接计入权益的与所有者的交易:										
所有者投入及对所有者的分配:										
2018年度期末股利(附注6)	-	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)	-	(31,479)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,705)	(3,705)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	437	437
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)	(3,268)	(34,747)
与所有者交易合计	-	-	-	-	-	-	(31,479)	(31,479)	(3,268)	(34,747)
其他	-	55	-	-	-	972	(972)	55	1	56
于2019年6月30日余额	121,071	26,108	55,850	86,678	117,000	1,881	314,864	723,452	143,764	867,216

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并股东权益变动表(续)

截至2020年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	股本	资本公积	股本溢价	法定 盈余公积	任意 盈余公积	其他储备	留存收益	本公司 股东 应占权益	非控股 股东 权益	权益总额
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
于2020年1月1日余额	121,071	28,993	55,850	90,423	117,000	1,941	322,872	738,150	137,685	875,835
本期间(亏损)/利润	-	-	-	-	-	-	(21,725)	(21,725)	884	(20,841)
其他综合损失	-	-	-	-	-	(2,213)	-	(2,213)	(199)	(2,412)
本期间综合(损失)/收益合计	-	-	-	-	-	(2,213)	(21,725)	(23,938)	685	(23,253)
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备 金额	-	-	-	-	-	234	-	234	45	279
直接计入权益的与所有者的交易:										
所有者投入及对所有者的分配:										
2019年度期末股利(附注6)	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	525	(22,479)
与非控股股东的交易	-	(70)	-	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
与所有者交易合计	-	(70)	-	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
其他	-	(9)	-	-	-	1,136	(1,136)	(9)	(48)	(57)
于2020年6月30日余额	121,071	28,914	55,850	90,423	117,000	1,098	277,007	691,363	138,823	830,186

注:

- (a) 任意盈余公积的用途与法定盈余公积相若。
- (b) 根据《中国企业会计准则》计算的于2020年6月30日可供分配给本公司股东的留存收益为人民币880.84亿元(2019年6月30日:人民币1,240.49亿元)。此金额是根据本公司章程规定遵从《中国企业会计准则》的会计政策和遵从《国际财务报告准则》的会计政策计算出来的较低者。
- (c) 资本公积是代表(i)于重组(附注1)时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异;及(ii)从中国石化集团公司收购/向其出售企业及相关业务,及收购/处置(不丧失控制权)非控股股东权益支付/收到的金额与获得/处置的净资产数额之间的差异。
- (d) 股本溢价根据《中华人民共和国公司法》第167及168条规定所应用。

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并现金流量表

截至2020年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

	附注	截至6月30日止期间	
		2020年 人民币	2019年 人民币
经营活动所得现金净额	(a)	39,794	32,918
投资活动			
资本支出		(47,957)	(41,935)
探井支出		(5,106)	(4,318)
购入投资以及于联营公司及合营公司的投资		(1,662)	(1,758)
购入以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		(4,700)	(10,200)
出售以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		4,300	16,350
出售投资及于联营公司的投资所得款项		1,207	669
出售物业、厂房、设备及其他长期资产所得款项		1,520	107
增加到期日为三个月以上的定期存款		(51,566)	(53,813)
减少到期日为三个月以上的定期存款		26,426	38,541
已收利息		1,081	3,246
已收投资及股利收益		2,744	4,038
支付其他与投资活动有关的现金		(1,828)	-
投资活动所用现金净额		(75,541)	(49,073)
融资活动			
新增借款		400,911	331,459
偿还借款		(306,739)	(293,992)
非控股股东投入的现金		3,267	1,570
分派本公司股利		(23,004)	(31,479)
附属公司分派予非控股股东		(918)	(648)
支付利息		(3,437)	(3,214)
收购少数股东权益		(1,117)	-
偿还租赁负债支付的金额		(7,786)	(6,891)
收到其他与筹资活动有关的现金		296	250
支付其他与筹资活动有关的现金		(97)	-
融资活动所得/(所用) 现金净额		61,376	(2,945)
现金及现金等价物净增加/(减少)		25,629	(19,100)
期初的现金及现金等价物		60,313	111,922
汇率变动的影响		504	(40)
期末的现金及现金等价物		86,446	92,782

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并现金流量表附注

截至2020年6月30日止6个月期间
(以百万元列示)

(a) 除税前利润与经营活动所得现金净额的调节

	截至 6 月 30 日止期间	
	2020 年 人民币	2019 年 人民币
经营活动		
除税前(亏损)/利润	(26,643)	50,081
调整:		
折旧、折耗及摊销	51,294	52,684
干井成本核销	3,287	2,978
应占联营公司及合营公司的损益	(8)	(5,875)
投资收益	(65)	(231)
利息收入	(1,391)	(3,861)
利息支出	7,579	8,920
汇兑及衍生金融工具损失	1,651	333
出售物业、厂房、设备及其他长期资产净损失	121	238
资产减值亏损	11,667	82
信用减值损失	101	13
	47,593	105,362
净变动:		
应收款项及其他流动资产	(10,984)	(26,883)
存货	357	(38,372)
应付款项及其他流动负债	7,371	6,186
	44,337	46,293
已付所得税	(4,543)	(13,375)
经营活动所得现金净额	39,794	32,918

第116页至第144页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至2020年6月30日止6个月期间

1 主要业务、公司简介

主要业务

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司,通过各附属公司(以下统称为「本集团」)在中华人民共和国(「中国」)从事石油及天然气和化工业务。石油及天然气业务包括勘探、开发及生产原油及天然气;管输原油、天然气;将原油提炼为石油制成品;以及营销原油、天然气和成品油。化工业务包括制造及营销广泛的工业用化工产品。

公司简介

本公司是于2000年2月25日在中国成立的股份有限公司,本公司的成立是隶属中国国务院领导的部级企业—中国石油化工集团有限公司(「中国石化集团公司」)(即最终控股公司)进行重组(「重组」)的其中一环。在本公司注册成立之前,本集团的石油及天然气和化工业务是由中国石化集团公司的石油管理局、石化和炼油生产企业及营销和分销公司经营。

中国石化集团公司把准备转移给本公司的若干核心石油及天然气和化工经营业务及其相关的资产和负债分离。本公司于2000年2月25日向中国石化集团公司发行688亿股每股面值人民币1.00元的内资股,作为中国石化集团公司转移石油及天然气和化工经营业务和相关资产及负债的价款。于2000年2月25日发行给中国石化集团公司的股份代表当时本公司的全部注册及已发行股本。转移至本公司的石油及天然气和化工经营业务包括(i)勘探、开发及生产原油及天然气;(ii)炼油、运输、储存及营销原油及石油产品;及(iii)生产及销售化工产品。

2 编列基准

截至2020年6月30日止6个月期间之中期简明合并财务报表乃根据《国际会计准则》第34号「中期财务报告」编制。

该中期财务报表未涵盖年度财务报表通常应包含的所有附注。因此,本财务报表应与本集团截至2019年12月31日止年度财务报表以及中期财务报表期间的所有公告一并阅读。

(a) 本集团已采用的新订及经修订的准则及解释公告

一些新订及经修订的准则在本财务报表期间适用,本集团不必因采用这些新订及经修订的准则而变更其会计政策或进行追溯性调整。本报告采用的会计政策与以前年度及相应的中期财务报表期间的会计政策一致。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

3 营业额

营业额主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入。

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
汽油	260,303	346,549
柴油	205,806	292,115
原油	199,962	305,092
化工基础原料	70,181	112,606
合成树脂	55,285	60,804
煤油	38,960	90,788
天然气	22,269	23,939
合成纤维单体及聚合物	19,743	48,342
其他(i)	135,490	186,598
	1,007,999	1,466,833

注:

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

4 所得税以外的税金

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
消费税	90,228	100,332
城市维护建设税	7,386	8,125
教育费附加	5,408	5,908
资源税	2,237	2,978
其他	2,584	2,903
	107,843	120,246

5 所得税利得/(费用)

合并利润表内的所得税利得/(费用)包含:

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
当期税项		
— 本期准备	(4,068)	(8,580)
— 调整以前年度准备	(349)	230
递延税项	10,219	(1,790)
	5,802	(10,140)

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

6 股利

本期间派发予本公司股东的股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
	人民币百万元	人民币百万元
于资产负债表日后宣派的中期股利，每股人民币 0.07 元(2019 年：每股人民币 0.12 元)	8,475	14,529

根据于2020年8月28日举行的董事会之提议，本公司派发股利为每股人民币0.07元(2019年：人民币0.12元)，合计人民币84.75亿元(2019年：人民币145.29亿元)，上述提议尚待股东于2020年9月召开的股东大会批准。于资产负债表日后派发的现金股利并未于资产负债表日确定为负债。

期间内批准予本公司股东的以前年度股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
	人民币百万元	人民币百万元
期间内批准的以前年度期末股利，每股人民币 0.19 元(2019 年：每股人民币 0.26 元)	23,004	31,479

根据2020年5月19日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2019年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.19元，按截至2020年6月9日的总股数计算的股利，共计人民币230.04亿元，已于2020年6月全部支付。

根据2019年5月9日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2018年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.26元，按截至2019年6月10日的总股数计算的股利，共计人民币314.79亿元，已于2019年6月全部支付。

7 每股基本及稀释净(亏损)/利润

截至2020年6月30日止6个月期间，每股基本净亏损是按本公司普通股股东应占亏损人民币217.25亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：应占利润人民币322.06亿元)及本期间股份的加权平均数121,071,209,646股(截至2019年6月30日止6个月期间：121,071,209,646股)计算。

截至2020年6月30日止6个月期间，每股稀释净亏损是按本公司普通股股东应占亏损(稀释)人民币217.25亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：应占利润(稀释)人民币322.06亿元)及本期间稀释后的股份的加权平均数121,071,209,646股(截至2019年6月30日止6个月期间：121,071,209,646股)计算，其计算如下：

(i) 本公司普通股股东应占(亏损)/利润(稀释)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
	人民币百万元	人民币百万元
本公司普通股股东应占(亏损)/利润	(21,725)	32,206
本公司普通股股东应占(亏损)/利润(稀释)	(21,725)	32,206

(ii) 股份加权平均数(稀释)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年	2019 年
	股份数	股份数
于 6 月 30 日股份加权平均数	121,071,209,646	121,071,209,646
于 6 月 30 日股份加权平均数(稀释)	121,071,209,646	121,071,209,646

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

8 物业、厂房及设备

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
成本:				
2019年1月1日结余	122,041	695,724	965,495	1,783,260
添置	10	600	951	1,561
从在建工程转入	2,695	10,522	12,054	25,271
重分类	689	11	(700)	-
投入至合联营公司	-	-	(226)	(226)
重分类至其他长期资产	(60)	-	(257)	(317)
处理变卖	(334)	-	(1,945)	(2,279)
外币报表折算	7	74	13	94
2019年6月30日结余	125,048	706,931	975,385	1,807,364
2020年1月1日结余	128,493	727,552	1,008,223	1,864,268
添置	310	582	1,425	2,317
从在建工程转入	2,398	11,562	15,438	29,398
重分类	323	(12)	(311)	-
重分类至其他长期资产	(46)	-	(262)	(308)
处理变卖	(99)	(309)	(2,083)	(2,491)
外币报表折算	41	647	65	753
2020年6月30日结余	131,420	740,022	1,022,495	1,893,937
累计折旧:				
2019年1月1日结余	55,134	550,288	560,076	1,165,498
期间折旧	2,025	16,927	23,660	42,612
期间减值亏损	-	-	-	-
重分类	216	(3)	(213)	-
投入至合联营公司	-	-	(207)	(207)
重分类至其他长期资产	(6)	-	(43)	(49)
处理变卖拨回	(182)	-	(1,674)	(1,856)
外币报表折算	4	76	8	88
2019年6月30日结余	57,191	567,288	581,607	1,206,086
2020年1月1日结余	58,793	587,192	595,874	1,241,859
期间折旧	2,144	14,113	24,427	40,684
期间减值亏损	-	-	30	30
重分类	62	(5)	(57)	-
其他增加	81	-	82	163
重分类至其他长期资产	(20)	-	(27)	(47)
处理变卖拨回	(38)	(1)	(1,688)	(1,727)
外币报表折算	20	612	37	669
2020年6月30日结余	61,042	601,911	618,678	1,281,631
账面净值:				
2019年1月1日结余	66,907	145,436	405,419	617,762
2019年6月30日结余	67,857	139,643	393,778	601,278
2020年1月1日结余	69,700	140,360	412,349	622,409
2020年6月30日结余	70,378	138,111	403,817	612,306

截至2020年6月30日止6个月期间,本集团油气资产的添置包括确认于本期间的用作场地恢复的预期拆除费用为人民币5.82亿元(截至2019年6月30日止6个月期间:人民币6.00亿元)。

于2020年6月30日及2019年12月31日,本集团并没有个别重大已作抵押的物业、厂房及设备。

于2020年6月30日及2019年12月31日,本集团并没有个别重大暂时闲置及准备处置的物业、厂房及设备。

于2020年6月30日及2019年12月31日,本集团并没有个别重大已提足折旧仍继续使用的物业、厂房及设备。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

9 在建工程

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
1月1日结余	173,482	136,963
添置	43,559	41,285
干井成本冲销	(3,287)	(2,978)
转入物业、厂房及设备	(29,398)	(25,271)
重分类至其他长期资产	(2,829)	(1,863)
期间减值亏损	-	(17)
处置及其他	1	(4)
外币报表折算	(4)	1
6月30日结余	181,524	148,116

于2020年6月30日，勘探及开发分部在建工程中已资本化探井成本的金额为人民币91.62亿元(2019年12月31日：人民币89.61亿元)。截至2020年6月30日止6个月期间，已付的地球物理勘探费用为人民币10.84亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币12.57亿元)。

10 使用权资产

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
原价：			
2020年1月1日	248,478	34,188	282,666
本期增加	4,412	4,909	9,321
本期减少	(2,625)	(1,096)	(3,721)
2020年6月30日	250,265	38,001	288,266
累计折旧：			
2020年1月1日	9,104	5,702	14,806
本期增加	4,644	3,087	7,731
本期减少	(111)	(534)	(645)
2020年6月30日	13,637	8,255	21,892
减值准备：			
2020年1月1日	-	-	-
本期增加	-	-	-
本期减少	-	-	-
2020年6月30日	-	-	-
账面净值：			
2020年1月1日	239,374	28,486	267,860
2020年6月30日	236,628	29,746	266,374

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

11 长期预付款及其他非流动资产

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
加油站经营权	32,951	34,013
长期应收及预付中国石化集团公司及其附属公司款项	2,217	1,562
预付第三方大型设备款及工程款	4,067	3,926
其他(i)	26,269	25,925
	65,504	65,426

注:

(i) 其他主要为催化剂支出及物业、厂房及设备改良支出。

加油站经营权的成本在其持有期间内按直线法进行摊销。加油站经营权的变动如下:

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
加油站经营权		
成本:		
1月1日结余	53,549	52,216
本期增加	115	515
本期减少	(47)	(64)
6月30日结余	53,617	52,667
累计摊销:		
1月1日结余	19,536	17,282
本期增加	1,146	1,138
本期减少	(16)	(17)
6月30日结余	20,666	18,403
6月30日账面净值	32,951	34,264

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

12 应收账款

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
应收第三方款项	37,281	43,728
应收中国石化集团公司及其附属公司款项	6,190	6,570
应收联营公司及合营公司款项	2,674	6,415
	46,145	56,713
减：呆坏账减值亏损	(1,972)	(1,848)
	44,173	54,865

应收账款(已扣除呆坏账减值亏损)的账龄分析如下:

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
一年以内	43,732	54,517
一至两年	278	190
两至三年	59	64
三年以上	104	94
	44,173	54,865

呆坏账减值亏损分析如下:

	截至6月30日止6个月期间	
	2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
1月1日结余	1,848	606
本期增加	149	35
本期冲回	(30)	(33)
本期核销	(9)	(8)
其他	14	-
6月30日结余	1,972	600

销售主要为现金收款方式。赊销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石化集团公司及其附属公司的款项也按相同的条款偿付。

应收账款(已扣除呆坏账减值损失)主要为未到期且无减值的应收款项。这些应收款项来自于众多的客户, 这些客户近期无拖欠记录。

应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注21。

13 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
非流动资产		
非上市权益工具	1,434	1,431
上市权益工具	60	90
流动资产		
应收账款及应收票据(i)	9,401	8,622
	10,895	10,143

注:

- (i) 于2020年6月30日, 本集团将通过既收取合同现金流量又出售金融资产实现其业务模式的应收票据及部分应收账款, 划分为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

14 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款

短期债务是指：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
第三方债务		
短期银行借款	25,693	25,709
人民币借款	25,693	25,619
美元借款	-	90
短期其他借款	2	22
人民币借款	2	22
长期银行借款—一年内到期部分	3,486	1,790
人民币借款	3,461	1,765
美元借款	25	25
长期公司债券—一年内到期部分	4,000	13,000
人民币债券	4,000	13,000
	7,486	14,790
公司债券(i)	19,998	-
人民币债券	19,998	-
	53,179	40,521
中国石化集团公司及其附属公司借款		
短期借款	30,005	5,465
人民币借款	4,144	2,709
美元借款	24,860	2,236
港币借款	933	495
欧元借款	68	25
长期借款—一年内到期部分	37,769	37,824
人民币借款	37,769	37,824
	67,774	43,289
	120,953	83,810

本集团于2020年6月30日短期借款的加权平均年利率为2.29%(2019年12月31日：3.11%)。以上借款主要为信用借款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

14 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款(续)

长期债务是指：

利率及最后到期日		2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
第三方债务			
长期银行借款			
	于2020年6月30日的年利率为1.08%至5.23%不等，在2034年或以前到期		
人民币借款		59,654	31,714
美元借款	于2020年6月30日的年利率为1.55%，在2031年或以前到期	63	75
		59,717	31,789
公司债券(ii)			
	于2020年6月30日的年利率为2.20%至4.90%不等，在2023年或以前到期		
人民币公司债券		30,973	20,000
	于2020年6月30日的年利率为3.13%至4.25%不等，在2043年或以前到期		
美元公司债券		12,341	12,157
		43,314	32,157
第三方长期债务总额		103,031	63,946
减：一年内到期部分		(7,486)	(14,790)
		95,545	49,156
中国石化集团公司及其附属公司提供的长期借款			
	于2020年6月30日的年利率为免息至5.23%不等，在2034年或以前到期		
人民币借款		56,333	47,450
减：一年内到期部分		(37,769)	(37,824)
		18,564	9,626
		114,109	58,782

短期及长期银行借款、短期其他借款、中国石化集团公司及其附属公司借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

注：

- (i) 本公司于2020年3月12日发行超短期融资券，债券到期付息，每张债券面值为人民币100元，按面值发行。其中，债券发行总额为人民币110亿元的债券期限为270天，固定年利率为2.15%；债券发行总额为人民币90亿元的债券期限为180天，固定年利率为2.05%。
- (ii) 本公司于2020年3月31日发行期限为三年期的公司债券，每张债券面值为人民币100元，按面值发行。债券发行总额为人民币100亿元，此债券采用单利按年计息，固定年利率为2.70%，每年付息一次。

本公司于2020年5月27日发行期限为三年期的公司债券，每张债券面值为人民币100元，按面值发行。债券发行总额为人民币100亿元，此债券采用单利按年计息，固定年利率为2.20%，每年付息一次。

这些债券均以摊余成本列示。

15 租赁负债

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
租赁负债		
流动	15,585	15,198
非流动	175,818	177,674
	191,403	192,872

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

16 应付账款及应付票据

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
应付第三方款项	152,142	166,480
应付中国石化集团公司及其附属公司款项	14,343	11,370
应付联营公司及合营公司款项	7,087	10,108
	173,572	187,958
应付票据	18,582	11,834
摊余成本列示的应付账款及应付票据	192,154	199,792

应付账款及应付票据的账龄分析如下:

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
一个月内	174,482	185,377
一个月至六个月	14,558	8,808
六个月以上	3,114	5,607
	192,154	199,792

17 股本

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
注册、已发行及实收股本:		
95,557,771,046 股 A 股(2019 年 12 月 31 日: 95,557,771,046 股), 每股面值人民币 1.00 元	95,558	95,558
25,513,438,600 股 H 股(2019 年 12 月 31 日: 25,513,438,600 股), 每股面值人民币 1.00 元	25,513	25,513
	121,071	121,071

本公司于2000年2月25日成立时, 注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股, 全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连通的资产与负债作出的代价(附注1)。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准, 本公司被授权将资本增至883亿股, 每股面值人民币1.00元, 并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月, 本公司发行15,102,439,000股H股, 每股面值人民币1.00元, 其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股), H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股, 每股面值人民币1.00元, 予香港及海外投资者。

17 股本(续)

于2001年7月, 本公司于国内发行28亿股A股, 每股面值人民币1.00元, 发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度, 本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权, 导致本公司A股增加88,774股, 每股面值人民币1.00元。

2011年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加34,662股, 每股面值人民币1.00元。

2012年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加117,724,450股, 每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日, 本公司配售了2,845,234,000股H股, 每股面值人民币1.00元, 配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元, 经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月, 本公司派发股票股利, 每10股送红股2股, 同时用储备转增1股, 导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加114,076股, 每股面值人民币1.00元。

2014年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加1,715,081,853股, 每股面值人民币1.00元。

2015年度, 本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份, 导致本公司A股增加2,790,814,006股, 每股面值人民币1.00元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构, 包括权益及借款。为了保持和调整本集团的资本结构, 管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款与长期借款的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款(包括长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款)除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款的总和来计算的, 而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整, 并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2020年6月30日, 本集团的债务资本率和资产负债率分别为14.2%(2019年12月31日: 7.4%)和54.4%(2019年12月31日: 50.1%)。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注14和18。

管理层对本集团的资本管理方针在本期间内并无变更。本公司及任一附属公司均不受来自外部的资本要求所限。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

18 承担及或有负债

资本承担

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团资本承担如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
已授权及已订约(i)	81,743	138,088
已授权但未订约	65,174	63,967
	146,917	202,055

资本承担是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。

注：

(i) 本集团对外投资承诺的金额为人民币121.33亿元(2019年12月31日：人民币61.00亿元)。

对合营公司的承担

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买产品。

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可在到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可在到期前30天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向自然资源部付款并结转利润表。

未来的估计年度付款如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
一年以内	243	302
一至两年	70	69
两至三年	35	34
三至四年	29	30
四至五年	29	29
其后	816	845
	1,222	1,309

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

18 承担及或有负债 (续)

或有负债

于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团为下列各方的信贷而作出的担保如下：

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
合营公司	6,745	7,100
联营公司(ii)	9,126	10,140
	15,871	17,240

管理层对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够可靠估计该损失时予以确认。于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团估计无须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

注：

- (ii) 本集团为联营公司中天合创能源有限责任公司(「中天合创」)接受银团贷款提供担保，承诺担保金额为人民币170.50亿元。截至2020年6月30日，中天合创实际提款及本集团担保金额为人民币91.26亿元(2019年12月31日：人民币101.40亿元)。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响管理层估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i)各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区(不论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确切性质和程度；(ii)所需清理措施的范围；(iii)可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv)环保补救规定方面的变动；及(v)物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表标准的污染物清理费用约人民币36.05亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币35.93亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

19 关联方交易

倘若本集团对另一方的财务及经营决策上拥有能力直接或间接控制、共同控制以及发挥重大影响力，便属于关联方，反之亦然。当本集团与另一方同受到第三方控制或共同控制，该主体也可视为关联方。关联方可以是个人(即关键管理人员、重要股东及/或与他们关系密切的家庭成员)或其他实体，并且包括受到本集团属于个人身份的关联方重大影响的实体，以及为本集团或作为本集团关联方的任何实体的雇员福利而设的离职后福利计划。

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易

本集团为中国石化集团公司的较大集团成员公司的一部分，与中国石化集团公司及其附属公司有显著的交易和业务关系。中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。基于这种关系，这些交易的条款有可能跟与无关联的各方进行的交易条款不尽相同。

在日常业务中与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司进行的主要的关联方交易如下：

	注	截至6月30日止6个月期间	
		2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
货品销售	(i)	107,801	140,187
采购	(ii)	70,249	92,849
储运	(iii)	3,820	3,615
勘探及开发服务	(iv)	11,395	10,453
与生产有关的服务	(v)	10,547	12,827
辅助及社区服务	(vi)	1,572	1,544
代理佣金收入	(vii)	67	56
利息收入	(viii)	422	497
利息支出	(ix)	573	782
存放于关联方的存款净额	(viii)	10,941	8,414
自关联方取得的资金净额	(x)	55,961	15,260

以上所列示为截至2020及2019年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集团截至2020年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其附属公司采购类交易金额为人民币586.03亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币660.26亿元)，包括产品和服务(采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务)为人民币504.23亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币578.63亿元)，提供的辅助及社区服务为人民币15.72亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币15.44亿元)，支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币55.58亿元、人民币2.69亿元和人民币2.08亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币53.86亿元、人民币2.52亿元和人民币1.99亿元)，利息支出人民币5.73亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币7.82亿元)以及 b)本集团截至2020年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其附属公司销售类交易金额为人民币328.63亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币312.50亿元)，包括货品销售人民币324.02亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币307.43亿元)，利息收入人民币4.22亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币4.97亿元)，代理佣金收入人民币0.39亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币0.10亿元)。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团作为承租方未从中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司租入单项重大的使用权资产，承担的租赁负债利息支出为人民币41.22亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币43.19亿元)。

截至2020年6月30日止6个月期间，本集团支付予中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币55.60亿元、人民币2.71亿元和人民币2.83亿元(截至2019年6月30日止6个月期间：人民币53.86亿元、人民币2.70亿元和人民币2.17亿元)。

于2020年6月30日及2019年12月31日，除在附注18披露外，本集团没有其他对中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注18所示。

19 关联方交易(续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易(续)

注:

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用事业供应,如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本,包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务,如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务等。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支,如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂及物业保养等。
- (vii) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (viii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中国石化财务有限责任公司(「中石化财务公司」)及中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入。适用利率按现行储蓄存款利率厘定。于2020年6月30日的存款结余为人民币466.48亿元(2019年12月31日:人民币357.07亿元)。
- (ix) 利息支出是指从中国石化集团公司及其附属公司借入的借款所产生的利息支出。
- (x) 本集团曾经从中国石化集团公司及其附属公司获得借款及票据贴现等。

关于重组,本公司和中国石化集团公司已达成一系列的协议。根据协议内容,1)中国石化集团公司会向本集团提供货物和产品,以及一系列的辅助、社会和支持服务,以及2)本集团会向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2020年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下:

- 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议(「互供协议」),并于2000年1月1日起生效。根据互供协议,中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议,但中国石化集团公司同意,在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下,不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策,现列述如下:
 - (1) 以国家规定的价格为准;
 - (2) 若国家没有规定价格,则以国家的指导价格为准;
 - (3) 若国家既无规定价格,亦无指导价格,则以市场价格为准;或
 - (4) 若以上皆不适用,则以各方协商的价格为准,定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。
- 本公司与中国石化集团公司已达成非专属文教卫生服务协议,并于2000年1月1日起生效。根据协议,中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务,有关的定价和终止协议的条款与上述的互供协议的内容一致。
- 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议,租赁若干土地和建筑物,并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年,建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金,而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。
- 本公司与中国石化集团公司达成协议,并于2000年1月1日起生效。根据协议内容,本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。
- 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议,并于2000年1月1日起生效。根据协议,中国石化集团公司拥有的油库及加油站只销售本集团供应的炼油产品。
- 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上,针对2019年1月1日开始的持续关联交易,本公司与中国石化集团公司已于2018年8月24日签订了持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录,对互供协议、文教卫及辅助服务协议、房产租赁合同、知识产权许可合同,及土地使用权租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

19 关联方交易 (续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易 (续)

本集团与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司之间于各个会计科目的往来款项余额列示如下:

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
应收账款	8,847	12,968
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	492	407
预付费用及其他流动资产	18,142	12,723
长期预付款及其他非流动资产	1,199	734
应收款项总额	28,680	26,832
应付账款及应付票据	26,074	25,296
合同负债	5,141	4,464
其他应付款	14,149	16,141
其他非流动负债	2,754	-
中国石化集团公司及其附属公司短期借款及长期借款一年内到期部分	67,774	43,289
中国石化集团公司及其附属公司长期借款除一年内到期部分	18,564	9,626
租赁负债(包含一年内到期部分)	167,827	171,402
应付款项总额	302,283	270,218

除短期借款及长期借款外, 应收/应付中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保的, 并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其附属公司的短期借款及长期借款有关的条款列于附注14。

于2020年6月30日, 长期借款一年内到期部分包括中国石化集团公司(中央企业)委托中石化财务公司借予本集团的20年期免息借款人民币355.60亿元。该笔借款是本公司2000年上市时为降低本公司财务成本以及增加流动资金的特殊借款。

于2020年6月30日及截至该日止6个月期间, 以及于2019年12月31日及截至该日止年度, 应收中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的呆坏账减值亏损。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

19 关联方交易 (续)

(b) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币千元	2019 年 人民币千元
日常在职报酬	3,675	5,353
退休金供款	165	225
	3,840	5,578

(c) 退休金计划供款

本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。于2020年6月30日及2019年12月31日，并没有重大应付未付的退休福利计划供款。

(d) 与其他中国国有企业的交易

本集团是一家国有能源化工企业，并且在一个现时以中国政府、政府机关和机构直接或间接拥有或控制的企业(统称为「国有企业」)为主要的经济体制中运营。

除了与中国石化集团公司及其附属公司的交易外，本集团还与其他国有企业进行但不限于以下交易：

- 销售和采购商品及辅助原料；
- 提供和接受服务；
- 资产租赁；
- 存款及借款；及
- 使用公共事业。

执行以上交易时所遵照的条款与跟非国有企业订立的交易条款相若。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

20 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造及销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他附属公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个经营分部都是各自独立地管理。

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照经营收益来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润厘定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但于联营公司及合营公司的权益、投资、递延所得税资产、现金及现金等价物、于金融机构的定期存款及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期债务、应付所得税、长期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、递延所得税负债及其他未分配负债。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

20 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

下表所示为本集团各个业务分部的资料:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
营业额		
勘探及开发		
对外销售	48,011	54,495
分部间销售	28,752	44,993
	76,763	99,488
炼油		
对外销售	50,194	69,905
分部间销售	386,115	525,368
	436,309	595,273
营销及分销		
对外销售	510,446	672,739
分部间销售	2,282	1,906
	512,728	674,645
化工		
对外销售	149,129	225,366
分部间销售	19,038	27,843
	168,167	253,209
本部及其他		
对外销售	261,906	444,328
分部间销售	221,792	324,986
	483,698	769,314
抵销分部间销售	(669,666)	(925,096)
合并营业额	1,007,999	1,466,833
其他经营收入		
勘探及开发	2,166	4,316
炼油	2,049	2,524
营销及分销	17,073	17,197
化工	4,032	7,279
本部及其他	927	847
合并其他经营收入	26,247	32,163
营业额及其他经营收入	1,034,246	1,498,996

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

20 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
业绩		
经营(亏损)/收益		
按分部		
— 勘探及开发	(6,002)	6,243
— 炼油	(31,689)	19,090
— 营销及分销	8,664	14,709
— 化工	3,194	11,895
— 本部及其他	(168)	(2,555)
— 抵销	4,500	(244)
经营(亏损)/收益总额	(21,501)	49,138
应占联营公司及合营公司的损益		
— 勘探及开发	737	1,736
— 炼油	(1,688)	(509)
— 营销及分销	313	1,670
— 化工	(407)	1,873
— 本部及其他	1,053	1,105
应占联营公司及合营公司的损益合计	8	5,875
投资收益/(亏损)		
— 勘探及开发	42	(2)
— 炼油	(56)	25
— 营销及分销	9	51
— 化工	2	9
— 本部及其他	68	148
分部投资收益	65	231
融资成本	(5,215)	(5,163)
除税前(亏损)/利润	(26,643)	50,081

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

20 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
资产		
分部资产		
— 勘探及开发	412,276	410,950
— 炼油	300,683	321,080
— 营销及分销	405,869	399,242
— 化工	179,062	175,884
— 本部及其他	146,762	131,686
合并分部资产	1,444,652	1,438,842
于联营公司及合营公司的权益	149,172	152,204
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	1,494	1,521
递延所得税资产	28,569	17,616
现金及现金等价物及于金融机构的定期存款	178,700	127,927
其他未分配资产	19,052	16,961
总资产	1,821,639	1,755,071
负债		
分部负债		
— 勘探及开发	171,767	167,933
— 炼油	110,203	122,264
— 营销及分销	241,153	226,531
— 化工	50,519	54,462
— 本部及其他	137,303	137,881
合并分部负债	710,945	709,071
短期债务	53,179	40,521
应付所得税	1,997	3,264
长期债务	95,545	49,156
中国石化集团公司及其附属公司借款	86,338	52,915
递延所得税负债	7,034	6,809
其他未分配负债	36,415	17,500
总负债	991,453	879,236

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

20 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	20,470	20,064
炼油	9,536	8,779
营销及分销	8,646	8,071
化工	6,117	5,674
本部及其他	221	290
	44,990	42,878
折旧、折耗及摊销		
勘探及开发	21,307	24,357
炼油	9,911	9,751
营销及分销	11,529	10,519
化工	6,943	6,907
本部及其他	1,604	1,150
	51,294	52,684
长期资产减值亏损		
勘探及开发	3	-
炼油	2	-
营销及分销	75	-
化工	2	17
本部及其他	-	-
	82	17

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示的有关取得的对外交易收入以及非流动资产(不包括金融资产和递延所得税资产)的信息见下表。在列示本集团地区信息时,分部收入是按客户的所在地进行划分,分部资产是按照资产实物所在地进行划分。

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2020 年 人民币百万元	2019 年 人民币百万元
对外交易收入		
中国大陆	787,141	1,084,497
新加坡	126,729	192,006
其他	120,376	222,493
	1,034,246	1,498,996
非流动资产		
中国大陆	1,237,683	1,235,676
其他	44,713	52,705
	1,282,396	1,288,381

21 金融风险管理及公允价值

概要

本集团的金融资产包括现金及现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收中国石化集团公司及其附属公司款项、应收联营公司及合营公司款项、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款。本集团的金融负债包括短期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、衍生金融负债、应付账款及应付票据、应付中国石化集团公司及其附属公司款项、应付联营公司及合营公司款项、其他应付款、长期债务及租赁负债。

本集团使用的金融工具具有以下风险：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信贷风险。信贷风险主要来自本集团的于金融机构的存款(包含结构性存款)及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2020年6月30日，除应收中国石化集团公司及其附属公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信贷风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为应收账款、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团采用国际财务报告准则第9号简化方法按照全部应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据组合信用风险特征和逾期天数将应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产分为不同组合计算预期信用损失。

预期损失率分别按照截至2020年6月30日或2020年1月1日止36个月的销售付款情况及相关的历史信用损失经验计算。在确定预期信用损失率时，本集团结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。本集团基于影响客户应收款项结算能力的宏观经济因素考虑前瞻性信息。

应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产详细信息参见附注12和13。

本集团将其他应收款视为信用风险较低，按照未来12个月内预期信用损失计量损失准备。本集团认为其他应收款对方单位短期内履行合同现金流义务的能力较强，违约风险较低。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2020年6月30日止6个月期间

21 金融风险管理及公允价值(续)

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的条件下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。管理层每月编制现金流量预算以确保本集团拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低本集团的流动性风险。

于2020年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在不担保条件下借贷总额最高为人民币2,875.02亿元(2019年12月31日：人民币3,796.49亿元)的贷款，加权平均年利率为3.14%(2019年：3.57%)。于2020年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币64.87亿元(2019年12月31日：人民币29.47亿元)，并已计入债务中。

下表显示了本集团于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量(包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额)的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2020年6月30日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	53,179	55,194	55,194	-	-	-
长期债务	95,545	113,338	2,039	14,677	65,122	31,500
中国石化集团公司及其附属公司借款	86,338	88,777	68,434	1,330	16,136	2,877
租赁负债	191,403	338,819	16,207	15,143	43,274	264,195
衍生金融负债	18,458	18,458	18,458	-	-	-
应付账款及应付票据	192,154	192,154	192,154	-	-	-
其他应付款	94,274	94,274	94,274	-	-	-
	731,351	901,014	446,760	31,150	124,532	298,572

	2019年12月31日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	40,521	42,240	42,240	-	-	-
长期债务	49,156	62,903	952	6,271	25,189	30,491
中国石化集团公司及其附属公司借款	52,915	54,508	43,623	985	7,088	2,812
租赁负债	192,872	367,711	16,488	15,676	45,008	290,539
衍生金融负债	2,729	2,729	2,729	-	-	-
应付账款及应付票据	199,792	199,792	199,792	-	-	-
其他应付款	78,771	78,771	78,771	-	-	-
	616,756	808,654	384,595	22,932	77,285	323,842

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

21 金融风险管理及公允价值(续)

市场风险

市场价格的变动,如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内,并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能性货币计量的外币金融工具。本集团面对的货币风险主要来自以美元记账的短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款和以新加坡元记账的租赁负债的汇率变动风险。本集团使用外汇套期合同以控制货币风险敞口。

短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款和租赁负债中主要包含以下金额是别于个别实体的功能货币记账:

	2020年 6月30日 百万元	2019年 12月31日 百万元
以总额列示的借款及租赁负债风险敞口		
美元	187	103
新加坡元	-	4

下表列示于2020年6月30日及2019年12月31日,人民币兑换以下货币的汇率若上升/下降5%,本集团截至2020年6月30日止6个月期间及截至2019年12月31日止年度的利润将增加/减少的金额。此分析是基于汇率变动是发生于资产负债表日,应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额,同时其他所有条件(特别是利率)保持稳定的假设下而厘定的。此分析与2019年的基础一致。

	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
美元	50	27
新加坡元	-	1

除以上披露金额,本集团其他金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款的利率和还款期载于附注14。

于2020年6月30日,假设其他所有条件保持稳定,估计浮动利率上升/下降100个基点,将导致本集团的期间利润减少/增加约人民币4.15亿元(2019年12月31日:减少/增加人民币3.52亿元)。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与2019年的基础一致。

(c) 商品价格风险

本集团从事石油及天然气经营,并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

于2020年6月30日,本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于2020年6月30日,本集团的该等衍生金融资产公允价值为人民币80.03亿元(2019年12月31日:人民币7.88亿元),该等衍生金融负债公允价值为人民币184.55亿元(2019年12月31日:人民币27.28亿元)。

于2020年6月30日,假设其他所有因素保持不变,衍生金融工具合同基础价格上升/下降10美元每桶,将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的利润增加/减少约人民币127.24亿元(2019年12月31日:增加/减少约人民币31.34亿元),并导致本集团的其他储备增加/减少约人民币118.16亿元(2019年12月31日:减少/增加人民币42.89亿元)。此敏感性分析是假设价格变动于资产负债表日发生,并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与2019年的基础一致。

21 金融风险管理及公允价值(续)

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表列示了以在资产负债表日按《国际财务报告准则第7号—金融工具：披露》定义的公允价值的三个层级的分类(以公允价值计量的金融工具的账面价值)。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下：

- 第一层级(最高层级)：以相同金融工具在活跃市场的报价(未经调整)计量的公允价值。
- 第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。
- 第三层级(最低层级)：采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2020年6月30日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产：				
—结构性存款	-	-	3,732	3,732
—权益投资(上市及按市场价格)	1	-	-	1
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	5,758	2,299	-	8,057
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：				
—权益投资	60	-	1,434	1,494
—应收账款及应收票据	-	-	9,401	9,401
	5,819	2,299	14,567	22,685
负债				
衍生金融工具：				
—衍生金融负债	12,120	6,338	-	18,458
	12,120	6,338	-	18,458

2019年12月31日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
资产				
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产：				
—结构性存款	-	-	3,318	3,318
—权益投资(上市及按市场价格)	1	-	-	1
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	128	709	-	837
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：				
—权益投资	90	-	1,431	1,521
—应收账款及应收票据	-	-	8,622	8,622
	219	709	13,371	14,299
负债				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	1,209	1,520	-	2,729
	1,209	1,520	-	2,729

截至2020年6月30日止6个月期间，金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估结构性存款和应收账款及应收票据公允价值的输入值主要是基于利率和商品价格指数的历史波动情况及市场波动发生的可能性。

21 金融风险管理及公允价值(续)

公允价值(续)

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

下文所载关于本集团金融工具公允价值的估计数字、方法和假设的披露，是为符合《国际财务报告准则》第7号及第9号的规定而作出，应与本集团的合并财务报表和相关附注一并阅读。本集团是使用其认为合适的市场信息和评估方法来厘定估计的公允价值数额。然而，在诠释市场数据时需要作出一定的判断，以便定出公允价值的估计数字。因此，本文所呈现的估计数字不一定可以标示本集团在目前市况下变现的数额。当采用的市场假设及/或是估计方法有异时，便可能对估计的公允价值数额构成重大的影响。

除长期负债和对非公开报价的权益性证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.10%至4.65%(2019年12月31日：2.37%至4.90%)，而作出估计。下表是本集团于2020年6月30日及2019年12月31日长期负债(不包括中国石化集团公司及其附属公司借款)账面值和公允价值：

	2020年 6月30日	2019年 12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
账面值	103,031	63,946
公允价值	101,476	62,594

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其附属公司借款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的贴现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2020年6月30日及2019年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

22 会计估计及判断

本集团的财务状况和经营业绩容易受到与编制合并财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以管理层认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅中期合并财务报表时，需要考虑的因素包括主要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。管理层相信，下列主要会计政策包含在编制中期合并财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。油气生产活动可采用下列两个方法计算：成果法和完全成本法。本集团已选择采用成果法。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本在发生时记入费用。这些成本主要包括钻井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，这些成本会被资本化，并随时间冲销或折旧。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅属相若数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由于油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来拆除费用的基准。有关探明油气资产的资本化成本是按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

长期资产减值亏损

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《国际会计准则》第36号「资产减值」确认减值亏损。长期资产的账面值会定期评估，以确定可收回数额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。于每年度对商誉的可收回值进行评估。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计售价。在厘定使用价值时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对销售量、售价、经营成本及折现率等作出重大判断。管理层在厘定与可收回数额相若的合理数额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

22 会计估计及判断(续)

折旧

物业、厂房及设备除油气资产外均在考虑其估计残值后,于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限,以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化,则会在未来期间对折旧费用进行调整。

预期信用损失的计量

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息,计算并确认预期信用损失。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值,存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础,其中包括成品及原材料的市场价格,及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计,实际存货跌价准备将会高于估计数额。

23 资产负债表日后事项

根据本公司于2020年7月23日发布的《中国石化关于出售资产暨对外投资的公告》及2020年8月13日发布的《出售资产暨对外投资及临时股东大会通知》,本公司及附属公司经贸冠德发展有限公司、中国石化天然气有限责任公司、中国石化销售股份有限公司分别于2020年7月21日及2020年7月23日与国家石油天然气管网集团有限公司(「国家管网集团」)签署了《关于增发股权购买油气管道相关资产的协议》、《关于支付现金购买中石化榆济管道有限责任公司100%股权的协议》、《关于增发股权及支付现金购买油气管道相关资产的协议》和《关于支付现金购买油气管道相关资产的协议》,约定将持有的油气管道及配套设施等相关的公司股权或资产出售给国家管网集团。双方约定交割日为2020年9月30日,基于以2019年12月31日为基准日的评估结果,相关出售资产的交易对价分别为人民币471.13亿元、人民币32.20亿元、人民币415.09亿元和人民币308.13亿元,最终交易对价会受到过渡期损益调整、交割过程中税费等影响。

本集团已于2020年7月23日召开第七届董事会第十五次会议审议并通过了以上交易事项,以上交易尚需取得有权机构和中国石化股东大会的批准,并于其他交割先决条件获得满足或被豁免后方可实施。

(C) 按遵从中国企业会计准则和国际财务报告准则的会计政策编制的财务报表之差异(未经审计)

除财务报表中某些项目的分类不同及下述的会计账目处理差异外,本集团按遵从中国企业会计准则和国际财务报告准则的会计政策编制的财务报表无重大差异。以下调节表是作为补充资料而非基本财务报告的组成部分,也不包括分类、列示及披露事项的差异。该等资料未经过独立审计或审阅。其主要差异如下:

(i) 政府补助

按中国企业会计准则,政府提供的补助,按国家相关文件规定作为「资本公积」处理的,则从其规定计入资本公积。而按国际财务报告准则,与购买固定资产相关的政府补助金确认为递延收益,随资产使用而转入当期损益。

(ii) 安全生产费

按中国企业会计准则,按国家规定提取的安全生产费,计入当期损益并在所有者权益中的「专项储备」单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时,直接冲减「专项储备」。使用形成与安全生产相关的固定资产时,按照形成固定资产的成本冲减专项储备,并确认相同金额的累计折旧,相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告准则,费用性支出于发生时计入损益,资本性支出于发生时确认为固定资产,按相应的折旧方法计提折旧。

就按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告准则计算之权益的重大差异的影响分析如下:

	注	2020年 6月30日 人民币百万元	2019年 12月31日 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益		831,228	876,905
调整:			
政府补助	(i)	(1,042)	(1,070)
按国际财务报告准则编制的财务报表之权益*		830,186	875,835

就按中国企业会计准则计算之净(亏损)/利润和按国际财务报告准则计算之本期间(亏损)/利润的重大差异的影响分析如下:

	注	截至6月30日止6个月期间 2020年 人民币百万元	2019年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净(亏损)/利润		(22,210)	38,956
调整:			
政府补助	(i)	28	28
安全生产费	(ii)	1,346	1,089
其他		(5)	(132)
按国际财务报告准则编制的财务报表之本期间(亏损)/利润*		(20,841)	39,941

* 以上节录自按遵从国际财务报告准则的会计政策编制的财务报表数字。截至2020年6月30日止6个月期间和截至2019年6月30日止6个月期间的简明财务报表未经罗兵咸永道会计师事务所审计,截至2019年12月31日止期间的财务报表已经罗兵咸永道会计师事务所审计。

备查文件

下列文件于2020年8月28日（星期五）后备置于中国石化法定地址，以供监管机构及股东依据法律法规或中国石化《公司章程》在正常工作时间内查阅：

- 1 董事长张玉卓先生亲笔签署的2020年半年度报告的正本；
- 2 董事长张玉卓先生、总裁马永生先生及财务总监兼会计机构负责人寿东华女士亲笔签署的中国石化按中国企业会计准则、国际财务报告准则分别编制的截至2020年6月30日止六个月期间的财务报告和合并财务报告正本；
- 3 审计师签署的以上财务报告审阅报告正本；及
- 4 本报告期间在中国证券监督管理委员会指定报刊上公开披露过的文件。

承董事会命

张玉卓
董事长

中国北京，2020年8月28日

本报告分别以中、英文两种语言印制，在对两种文本的说明上发生歧义时，以中文为准。

董事、监事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定和要求，作为中国石化的董事、监事、高级管理人员，我们认真审阅了中国石油化工股份有限公司2020年半年度报告，认为该报告真实、客观地反映了中国石化在2020年上半年的经营状况，报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，符合中国证券监督管理委员会等有关监管部门的要求。

董事、监事、高级管理人员签字：

张玉卓

马永生

喻宝才

刘宏斌

凌逸群

李勇

汤敏

蔡洪滨

吴嘉宁

赵东

蒋振盈

杨昌江

张保龙

邹惠平

孙焕泉

俞仁明

李德芳

陈革

余夕志

寿东华

赵日峰

黄文生

2020年8月28日