中国石油天然气股份有限公司

二零二零年中期业绩公告(半年度报告摘要)

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(于中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

(于香港联交所股票代码:857;于上海证券交易所股票代码:601857)

1 重要提示

1.1本中期业绩公告(半年度报告摘要)摘自中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)二零二零年半年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站(网址http://www.sse.com.cn)、香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)“披露易”网站(网址http://www.hkexnews.hk)及本公司网站(网址http://www.petrochina.com.cn)仔细阅读本公司二零二零年半年度报告全文。

1.2本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证二零二零年半年度报告内容的真实性、准确性、完整性,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3除非执行董事焦方正先生、独立非执行董事西蒙·亨利先生因故未能出席外,其余董事会成员均出席了本公司董事会2020年第7次会议。

1.4本公司及其附属公司(“本集团”)分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本中期业绩公告中的财务报告未经审计。

1.5公司简介

股票简称	中国石油股份	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港联交所	纽约证券交易所	上海证券交易所

联系人	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	吴恩来	梁刚	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号		香港金钟道89号力宝中心2座3706室
邮政编码	100007		
电话	86(10)59982622	86(10)5998 6959	(852)28992010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
电子信箱	sunbo05@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量、管道重组预期收益等情况,为回报股东,董事会决定以本公司2020年6月30日的总股本183,020,977,818股为基数派发2020年中期股息每股人民币0.08742元(含适用税项),总派息额人民币160.00亿元。

2主要财务数据和股东变化

2.1主要财务数据和指标

2.1.1按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产	2,677,347	2,732,910	(2.0)
归属于母公司股东权益	1,188,747	1,230,156	(3.4)
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	929,045	1,196,259	(22.3)
归属于母公司股东的净(亏损)/利润	(29,983)	28,423	(205.5)
经营活动产生的现金流量净额	79,080	134,425	(41.2)
基本每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.164)	0.155	(205.5)
摊薄每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.164)	0.155	(205.5)
净资产收益率(%)	(2.52)	2.32	(4.84)个百分点

2.1.2按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产	2,677,624	2,733,190	(2.0)
归属于母公司股东权益	1,189,016	1,230,428	(3.4)
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	929,045	1,196,259	(22.3)
归属于母公司股东的净(亏损)/利润	(29,986)	28,420	(205.5)
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净(亏损)/利润	(31,790)	30,386	(204.6)
基本每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.164)	0.155	(205.5)
稀释每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.164)	0.155	(205.5)
加权平均净资产收益率(%)	(2.48)	2.33	(4.81)个百分点
经营活动产生的现金流量净额	79,080	134,425	(41.2)

2.2前10名股东持股情况

于2020年6月30日,本公司的股东总数为751,689名,其中境内A股股东745,316名,境外H股股东6,373名(包括美国存托证券股东151名)。

单位:股

股东名称	股东性质	持股	持股总数	报告期内增减(+,-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.25	146,882,339,136[1]	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司[2]	境外法人	11.42	20,898,081,998[3]	1,809,709	0	0
中石油集团－中信建投证券－17中油E2担保及信托财产专户	国有法人	2.09	3,819,980,834	-6,791	0	3,819,980,834
中石油集团－中信建投证券－17中油EB担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,603	0	0	2,051,488,603
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.62	1,139,138,704	0	0	0
中国宝武钢铁集团有限公司	国有法人	0.34	624,000,000	0	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0	0
香港中央结算有限公司*	境外法人	0.15	274,697,556	65,020,517	0	0
鞍钢集团有限公司	国有法人	0.12	220,000,000	0	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	206,109,200	0	0	0

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

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

(3)中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股,占本公司股本总额的0.16%,该等股份包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有的股份总数中。

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

上述股东关联关系或一致行动的说明:除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外,本公司未知上述其他前10名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

2.3根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于2020年6月30日,据董事所知,除本公司董事、监事及高级管理人员以外,以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须于披露的权益或淡仓:

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A股	146,882,339,136(好仓)	实益拥有人	90.71	80.25
	H股	291,518,000(好仓)[6]	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
BlackRock, Inc.[2]	H股	1,452,314,708(好仓)	大股东所控制的法团的权益	6.88	0.79
		6,704,000(淡仓)		0.03	0.004
Citigroup Inc.[3]	H股	1,165,526,558(好仓)	大股东所控制的法团的权益/核准借出代理人	5.52	0.64
		115,848,909(淡仓)		0.54	0.06
		1,008,925,130(可供借出的股份)		4.78	0.55

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

(2)BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中1,452,314,708股H股(好仓)及6,704,000股H股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有。

(3)Citigroup Inc. 通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中156,601,428股H股(好仓)及115,848,909股H股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有,1,008,925,130股H股(好仓)以核准借出代理人的身份持有。

于2020年6月30日,据董事所知,除上述所披露者之外,概无任何人士(本公司董事、监事及高级管理人员除外)于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

2.4控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

2.5 未到期公司债情况

单位:人民币亿元

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

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2020年6月30日	2019年12月31日
资产负债率(%)	47.69	47.15
主要指标	2020年上半年	2019年上半年
EBITDA利息保障倍数	12.26	19.47

注:2020年上半年EBITDA利息保障倍数同比下降37.0%,主要由于利润下降。

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

3董事会报告

3.1经营情况讨论与分析

2020年上半年,新冠肺炎疫情(“疫情”)对世界经济产生巨大冲击,世界主要经济体出现不同程度衰退;中国经济也受到明显冲击,一季度国内生产总值(“GDP”)同比下降6.8%,但随着国内疫情得到有效控制,中国经济呈现稳定转好态势,二季度GDP环比增长11.5%、同比增长3.2%,上半年GDP同比下降1.6%。受宏观经济及疫情影响,全球石油市场供需宽松局面进一步加剧,国际原油平均价格比上年同期大幅下降。

受国际油价大幅下跌、国内油气需求严重萎缩的不利影响,本集团生产经营遭遇前所未有的冲击和挑战,面对复杂严峻形势,本集团统筹推进疫情防控、复工复产、生产经营和改革发展各项工作,大力推进提质增效,严格控制成本费用和资本性支出,努力降低投情和低油价造成的损失,保持了油气产业链总体平稳运行。受疫情和油价双重影响,本集团上半年经营业绩和自由现金流大幅下降;通过采取提质增效等有效措施,财务状况总体稳健。

3.1.1市场回顾

(1)原油市场

2020年上半年,疫情蔓延导致世界石油需求历史性下降,全球石油市场严重供过于求,国际油价深度下跌。此间,“减产联盟”减产谈判破裂并发起价格战,随后又达成史上最大规模减产协议,对国际油价走势带来重要影响。上半年北海布伦特原油现货平均价格为39.95美元/桶,比上年同期下降39.4%;美国西德克萨斯中质原油(“WTI”)现货平均价格为36.59美元/桶,比上年同期下降36.3%。

据国家发展和改革委员会(“国家发改委”)资料显示,2020年上半年,国内原油产量9,650万吨,比上年同期增长1.5%。

(2)成品油市场

2020年上半年,国内成品油消费明显下降,汽油、柴油、煤油均呈负增长。国内炼油能力不断增长,原油加工量增速基本稳定,但成品油产量有所下滑,成品油净出口量持续增长。据国家发改委资料显示,2020年上半年,原油加工量31,266万吨,比上年同期增长2.4%;成品油产量18,424万吨,比上年同期下降2.5%;成品油表观消费量15,386万吨,比上年同期下降6.0%,其中汽油下降3.3%,柴油增长0.1%。上半年国家4次调整国内汽油、柴油价格,汽油标准品价格累计下调人民币1,730元/吨,柴油标准品价格累计下调人民币1,670元/吨。

(3)化工市场

2020年上半年,受宏观经济、供求关系、国际油价等因素影响,国内化工市场总体下行,除疫情防控相关化工产品之外,大部分化工产品需求下降、价格下跌。二季度以来,随着国内复工复产加快推进,化工市场需求逐步回升。

(4)天然气市场

2020年上半年,受疫情及宏观经济下行影响,全球天然气市场需求下降,供需宽松加剧,国际天然气价格全线下跌,欧美和东北亚液化天然气(“LNG”)现货价格创历史新低;国内天然气需求增速下降,产量保持较快增长,进口量增速大幅下降。据国家发改委资料显示,2020年上半年,国内天然气表观消费量1,556亿立方米,比上年同期增长4.2%;国内天然气产量950亿立方米,比上年同期增长9.9%;天然气进口量667亿立方米,比上年同期增长3.3%。

3.1.2业务回顾

(1)勘探与生产业务

国内勘探开发业务

2020年上半年,本集团持续优化勘探方案,风险勘探和集中勘探取得重要发现和进展,塔里木满深1井获高产油气流,实现了盆地腹部超深层油气勘探重大突破;四川蓬探1、塔里木轮探1、准噶尔沙探2等一批风险探井实现新突破,开辟了油气勘探新领域。优化调整产能建设,科学组织油气开发生产。上半年实现原油产量372.7百万桶,比上年同期增长0.8%;可销售天然气产量2,024.4十亿立方英尺,比上年同期增长10.9%;油气当量产量710.2百万桶,比上年同期增长5.4%。

海外油气业务

2020年上半年,本集团海外油气业务稳中有进,乍得项目风险勘探、哈萨克斯坦PK项目滚动勘探获得新突破新进展。以效益为中心优化调整油气田开发策略,改善新井和措施作业效果,提升油气田开发水平。上半年实现油气当量产量123.5百万桶,比上年同期增长17.3%,占本集团油气当量产量的14.8%。

2020年上半年,本集团原油产量475.4百万桶,比上年同期增长5.2%;可销售天然气产量2,149.1十亿立方英尺,比上年同期增长9.4%;油气当量产量833.7百万桶,比上年同期增长7.0%。

勘探与生产运营情况

	单位	2020年上半年	2019年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量	百万桶	475.4	451.9	5.2
其中:国内	百万桶	372.7	369.8	0.8
海外	百万桶	102.7	82.1	25.1
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,149.1	1,964.3	9.4
其中:国内	十亿立方英尺	2,024.4	1,825.1	10.9
海外	十亿立方英尺	124.7	139.2	(10.4)
油气当量产量	百万桶	833.7	779.4	7.0
其中:国内	百万桶	710.2	674.1	5.4
海外	百万桶	123.5	105.3	17.3

注:原油按1吨=7.389桶,天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

(2)炼油与化工业务

2020年上半年,本集团炼油与化工业务稳步推进结构调整,根据市场需求变化和效益情况,优化原油资源配置,及时调整加工负荷,大力减油增化。持续优化产品结构,灵活调整柴汽比,努力增产高附加值产品。上半年加工原油568.2百万桶,比上年同期下降4.9%;生产成品油5,208.5万吨,比上年同期下降8.2%。化工商品产量1,384.7万吨,比上年同期增长9.5%,乙烯产量比上年同期增长4.0%,合成树脂、合成橡胶产量分别比上年同期增长3.7%和4.7%。

2020年上半年,广东石化炼化一体化、塔里木和长庆乙烷制乙烯等重点项目建设有序推进。

炼油与化工生产情况

	单位	2020年上半年	2019年上半年	比上年同期增减(%)
原油加工量	百万桶	568.2	597.4	(4.9)
汽、煤、柴油产量	千吨	52,085	56,716	(8.2)
其中:汽油	千吨	21,931	24,588	(10.8)
煤油	千吨	4,264	6,038	(29.4)
柴油	千吨	25,890	26,090	(0.8)
石油产品综合商品收率	%	93.43	93.26	0.17个百分点
乙烯	千吨	3,103	2,983	4.0
合成树脂	千吨	5,024	4,845	3.7
合成纤维原料及聚合物	千吨	656	674	(2.7)
合成橡胶	千吨	489	467	4.7
尿素	千吨	948	459	106.5

注:原油按1吨=7.389桶换算

(3)销售业务

国内业务

2020年上半年,本集团积极应对成品油市场消费萎缩和库存高企的严峻形势,全力加强产销衔接,努力保障炼厂后路畅通和原油产业链总体平稳运行。积极抓住复工复产和春耕有利时机,提升客户服务质量,根据疫情影响积极推广“不下车”加油和“无接触”支付;加大产品营销力度,努力提升零售量,优化批发销售,提升销售效益。

国际贸易业务

2020年上半年,本集团加大海外份额油销售力度,优化成品油出口节奏,推动国内国际市场一体化协同。

2020年上半年,本集团共销售汽油、煤油、柴油7,656.9万吨,比上年同期下降14.8%,其中国内销售汽油、煤油、柴油4,857.2万吨,比上年同期下降15.6%。

(4)天然气与管道业务

2020年上半年,本集团精准施策开拓天然气终端市场,大幅提升终端销量,根据市场需求变化,全面升级“标签化”管理,统筹优化资源配置和销售结构。持续强化管道安全升级管理,确保油气管网安全平稳运行。

3.1.3经营业绩回顾

以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制的中期简明合并财务报表

(1)合并经营业绩

2020年上半年,本集团实现营业收入人民币9,290.45亿元,比上年同期下降22.3%;归属于母公司股东净亏损人民币299.83亿元,比上年同期归属于母公司股东净利润人民币284.23亿元下降205.5%;实现基本每股亏损人民币0.164元,比上年同期基本每股收益人民币0.155元减少人民币0.319元。

营业收入 2020年上半年本集团的营业收入为人民币9,290.45亿元,比2019年上半年的人民币11,962.59亿元下降22.3%,主要是受成品油、天然气销售量减少以及油气产品价格下降影响。下表列示了本集团2020年上半年及2019年上半年主要产品对外销售数量、平均实现价格以及各自的变化率:

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨)		
	2020年上半年	2019年上半年	变化率(%)	2020年上半年	2019年上半年	变化率(%)
原油*	85,950	65,395	31.4	1,998	3,170	(37.0)
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)	1,197.67	1,252.67	(4.4)	1,175	1,391	(15.5)
汽油	31,569	36,496	(13.5)	5,600	6,594	(15.1)
柴油	38,437	43,285	(11.2)	4,350	5,216	(16.6)
煤油	6,563	10,131	(35.2)	3,133	4,254	(26.4)
重油	10,196	9,467	7.7	2,616	3,122	(16.2)
聚乙烯	2,636	2,485	6.1	6,349	7,836	(19.0)
润滑油	569	571	(0.4)	7,534	8,299	(9.2)

*原油为本集团全部外销原油;原油销售量比上年同期增长主要由于国际贸易量增加。

经营支出 2020年上半年本集团的经营支出为人民币9,350.88亿元,比2019年上半年的人民币11,255.96亿元下降16.9%,其中:

采购、服务及其他 2020年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币6,271.88亿元,比2019年上半年的人民币7,961.03亿元下降21.2%,主要由于本集团油气产品采购支出减少。

员工费用 2020年上半年本集团的员工费用(包括各类用工的工资、各类保险、住房公积金、培训费等附加费)为人民币607.46亿元,比2019年上半年的人民币650.28亿元下降6.6%,主要由于强化了员工薪酬与效益的挂钩联动。

勘探费用 2020年上半年本集团的勘探费用为人民币105.69亿元,比2019年上半年的人民币122.67亿元下降13.8%,主要由于本集团根据油价变动优化勘探方案,控制勘探费用支出。

折旧、折耗及摊销 2020年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币1,143.88亿元,比2019年上半年的人民币1,086.07亿元增长5.3%,主要由于油价下降导致油气储量变化,本集团油气资产折旧折耗增加。

销售、一般性和管理费用 2020年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币298.83亿元,比2019年上半年的人民币326.95亿元下降8.6%,主要由于本集团大力推进提质增效工作,持续控制非生产类费用。

除所得税外的其他税赋 2020年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币989.31亿元,比2019年上半年的人民币1,130.88亿元下降12.5%。其中:消费税从2019年上半年的人民币811.37亿元下降至2020年上半年的人民币733.77亿元,减少人民币77.60亿元;资源税从2019年上半年的人民币120.88亿元下降至2020年上半年的人民币93.93亿元,减少人民币26.95亿元;石油特别收益金从2019年上半年的人民币7.99亿元下降至2020年上半年的人民币1.78亿元,减少人民币6.21亿元。

其他收入净值 2020年上半年本集团的其他收入净值为人民币66.17亿元,比2019年上半年的人民币21.92亿元增加人民币44.25亿元,主要由于资产处置收益增加、弃置费用变动等综合影响。

经营(亏损)/利润 2020年上半年本集团的经营亏损为人民币60.43亿元,比2019年上半年的经营利润人民币706.63亿元下降108.6%。

外汇净收益/(损失) 2020年上半年本集团的外汇净收益为人民币4.43亿元,2019年上半年的外汇净损失为人民币2.90亿元,主要是美元兑人民币平均汇率变动影响。

利息净支出 2020年上半年本集团的利息净支出为人民币134.90亿元,比2019年上半年的人民币133.04亿元增长1.4%,主要由于一年以上的存款等利率较高的存款余额同比降低,利息收入减少。

税前(亏损)/利润 2020年上半年本集团的税前亏损为人民币185.20亿元,比2019年上半年的税前利润人民币617.76亿元下降130.0%。

所得税费用 2020年上半年本集团的所得税费用为人民币48.04亿元,比2019年上半年的人民币226.38亿元下降78.8%,主要由于本集团税前利润比上年同期大幅下降。

本期(亏损)/利润 2020年上半年本集团的净亏损为人民币233.24亿元,比2019年上半年的净利润人民币391.38亿元下降159.6%。

归属于非控制性权益的利润 2020年上半年本集团归属于非控制性权益的利润为人民币66.59亿元,比2019年上半年的人民币107.15亿元下降37.9%,主要由于本集团附属公司效益比上年同期大幅下降。

归属于母公司股东的(亏损)/利润 2020年上半年本集团归属于母公司股东的亏损为人民币299.83亿元,比2019年上半年归属于母公司股东的利润人民币284.23亿元下降205.5%。

(2)板块业绩

勘探与生产

营业收入 2020年上半年勘探与生产板块营业收入为人民币2,554.50亿元,比2019年上半年的人民币3,263.39亿元下降21.7%,主要由于原油、天然气等油气产品销量减少、价格下降。2020年上半年,本集团进口俄油、哈油等1,798万吨,比2019年上半年的1,985万吨下降9.4%;销售收入人民币398.30亿元,比2019年上半年的人民币658.13亿元下降39.5%。2020年上半年,本集团平均实现原油价格为39.02美元/桶,比2019年上半年的62.85美元/桶下降37.9%,剔除汇率影响,平均实现原油价格比上年同期下降35.6%。

经营支出 2020年上半年勘探与生产板块经营支出为人民币2,450.99亿元,比2019年上半年的人民币2,727.11亿元下降10.1%,主要由于采购支出、员工薪酬及勘探费用减少。2020年上半年,本集团进口俄油、哈油等采购成本人民币439.06亿元,比2019年上半年的人民币645.23亿元下降32.0%。

本集团继续加强成本费用控制,2020年上半年油气操作成本为9.64美元/桶,比上年同期的11.21美元/桶减少1.57美元/桶,下降14.0%。

经营利润 2020年上半年,勘探与生产板块国内业务优化勘探部署,突出规模效益勘探,加强投资、储量、成本三位一体管理,实现效益增储,坚持量效并重,突出规模效益建产,严格控制运行成本,努力提升效益产量;海外业务统筹做好疫情防控和生产经营,稳步推进新项目开发,持续优化资产结构,多措并举推进提质增效,努力挖减投资和成本费用,加强资金安全管理,有效防范经营风险。但受油气价格大幅下降影响,2020年上半年,勘探与生产板块实现经营利润人民币103.51亿元,比2019年上半年的人民币536.28亿元下降80.7%。

炼油与化工

营业收入 2020年上半年炼油与化工板块营业收入为人民币3,698.11亿元,比2019年上半年的人民币4,863.66亿元下降24.0%,主要由于汽油、柴油、煤油等炼化产品销量减少、价格下降。

经营支出 2020年上半年炼油与化工板块经营支出为人民币3,803.51亿元,比2019年上半年的人民币4,799.96亿元下降20.8%,主要由于原油、原料油采购成本减少以及税费、人工成本、销售及管理费用下降。

2020年上半年本集团炼油单位现金加工成本为人民币161.43元/吨,比上年同期人民币163.47元/吨下降1.2%,主要由于动力、辅助材料和人工成本降低以及加工量下降综合影响。

经营(亏损)/利润 2020年上半年,炼油与化工板块积极应对市场需求下降、装置负荷降低的不利形势,全力优化生产运行,以市场为导向,坚定实施减油增化,密切严销协同,及时调整产品结构,努力增产高效产品,提升化工产品直销率。但受国内市场需求下降、价格下跌、库存减利等因素影响,2020年上半年,炼油与化工板块经营亏损人民币105.40亿元,比2019年上半年的经营利润人民币63.70亿元减少人民币169.10亿元,其中:炼油业务经营亏损人民币136.44亿元,比上年同期的经营利润人民币27.80亿元减少人民币164.24亿元;化工业务实现经营利润人民币31.04亿元,比上年同期人民币35.90亿元下降13.5%。

注:于2020年,为优化生产经营管理,本集团将中石油燃料油有限责任公司和润滑油分公司从销售板块调整至炼油与化工板块,炼油与化工板块、销售板块2019年同期比较数据做了重述,视同上述两家公司自呈列的最早财务报告期间即纳入炼油与化工板块。

销售

营业收入 2020年上半年销售板块营业收入为人民币7,492.03亿元,比2019年上半年的人民币9,826.56亿元下降23.8%,主要由于国内成品油销量减少、价格下降。

经营支出 2020年上半年销售板块经营支出为人民币7,620.95亿元,比2019年上半年的人民币9,821.62亿元下降22.4%,主要由于外购成品油支出减少。

经营(亏损)/利润 2020年上半年,销售板块强化市场研判,灵活调整营销策略,抓住复工复产的有利时机,努力推进重点区域扩销上量,提升纯枪销量,加强精细营销、精准营销、提升价格到位率。根据效益测算情况,加强国内国际市场联动,统筹优化成品油出口方案,提升价值链整体效益。但受国内成品油市场需求下降、库存减利等因素影响,2020年上半年,销售板块经营亏损人民币128.92亿元,比2019年上半年的经营利润人民币4.94亿元减少人民币133.86亿元。

天然气与管道

营业收入 2020年上半年天然气与管道板块营业收入为人民币1,793.41亿元,比2019年上半年的人民币1,961.63亿元下降8.6%,主要由于国内天然气销售数量减少、价格下降。

经营支出 2020年上半年天然气与管道板块经营支出为人民币1,649.69亿元,比2019年上半年的人民币1,778.61亿元下降7.2%,主要由于购气支出减少。

经营利润 2020年上半年天然气与管道板块持续优化气源结构,努力降低采购成本,积极开拓高效市场,进一步优化客户结构,大力提升终端零售能力。受国内天然气销量、价格下降等因素影响,2020年上半年,天然气与管道板块实现经营利润人民币143.72亿元,比2019年上半年的人民币183.02亿元下降21.5%,其中:销售进口气及LNG净亏损人民币118.32亿元,比上年同期增亏人民币6.31亿元。

2020年上半年,本集团国际业务(注)实现营业收入人民币3,686.32亿元,占本集团总营业收入的39.7%;实现税前利润人民币23.80亿元。

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

(3)资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目:

	2020年6月30日	2019年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	2,677,347	2,732,910	(2.0)
流动资产	472,127	466,913	1.1
非流动资产	2,205,220	2,265,997	(2.7)
总负债	1,276,952	1,288,605	(0.9)
流动负债	664,123	661,419	0.4
非流动负债	612,829	627,186	(2.3)
母公司股东权益	1,188,747	1,230,156	(3.4)
股本	183,021	183,021	–
储备	304,674	304,011	0.2
留存收益	701,052	743,124	(5.7)
权益合计	1,400,395	1,444,305	(3.0)

总资产人民币26,773.47亿元,比2019年末下降2.0%。其中:

流动资产人民币4,721.27亿元,比2019年末增长1.1%,主要由于货币资金、预付账款等增加。

非流动资产人民币22,052.20亿元,比2019年末下降2.7%,主要由于本集团优化资产结构,处置低效无效资产,物业、厂房及机器设备减少,以及使用权资产减少。

总负债人民币12,769.52亿元,比2019年末下降0.9%。其中:

流动负债人民币6,641.23亿元,比2019年末增长0.4%,主要由于短期借款及合同负债等增加。

非流动负债人民币6,128.29亿元,比2019年末下降2.3%,主要由于租赁负债、资产弃置义务等减少。

母公司股东权益人民币11,887.47亿元,比2019年末下降3.4%,主要由于留存收益减少。

(4)现金流量情况

截至2020年6月30日止,本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团2020年上半年和2019年上半年的现金流量以及各个时期末的现金及现金等价物:

	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
经营活动产生的现金流量净额	79,080	134,425
投资活动使用的现金流量净额	(110,776)	(129,973)
融资活动产生的现金流量净额	34,629	33
外币折算差额	993	201
期末现金及现金等价物	90,335	90,640

经营活动产生的现金流量净额

2020年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币790.80亿元,比2019年上半年的人民币1,344.25亿元下降41.2%,主要由于本报告期利润同比大幅减少。2020年6月30日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币903.35亿元,其中人民币约占55.0%,美元约占37.6%,港币约占6.2%,其他币种约占1.2%。

投资活动使用的现金流量净额

2020年上半年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,107.76亿元,比2019年上半年的人民币1,299.73亿元下降14.8%,主要由于2020年上半年本集团资本性支出同比减少。

融资活动产生的现金流量净额

2020年上半年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币346.29亿元,比2019年上半年的人民币0.33亿元增加人民币345.96亿元,主要由于2020年上半年本集团新增长短期借款同比增加。

下表列出了本集团于2020年6月30日和2019年12月31日的债务净额:

	2020年6月30日	2019年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
短期债务(包括长期债务的流动部分)	213,528	175,840
长期债务	314,963	290,882
债务总额	528,491	466,722
减:现金及现金等价物	90,335	86,409
债务净额	438,156	380,313

下表依据2020年6月30日和2019年12月31日剩余合同的最早到期日列示了债务的到期期限分析,披露的金额为未经折现的合同现金流量,包括债务本金和利息:

	2020年6月30日	2019年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年之内偿还	226,754	188,771
须于一至两年之内偿还	65,320	30,090
须于两至五年之内偿还	243,012	253,918
须于五年之后偿还	33,315	31,576
	568,401	504,355

本集团于2020年6月30日的债务总额中,约有56.6%为固定利率贷款,43.4%为浮动利率贷款;人民币债务约占75.0%,美元债务约占22.7%,其他币种债务约占2.3%。

本集团于2020年6月30日资本负债率(资本负债率=有息债务/(有息债务+权益总额))为27.4%(2019年12月31日:24.4%)。

(5)资本性支出

2020年上半年,本集团根据油价变化和经营效益、现金流状况,动态优化调整投资规模和结构,统筹推进重点项目建设,资本性支出为人民币747.61亿元,比2019年上半年的人民币839.54亿元下降11.0%,主要由于本集团加强投资管控。2020年全年资本性支出预计为人民币2,285.00亿元,比2019年的人民币2,967.76亿元下降23.0%。下表列出了2020年上半年和2019年上半年本集团资本性支出情况以及2020年本集团各业务板块资本性支出的预测值。

	2020年上半年		2019年上半年		2020年全年预测值	
	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)
勘探与生产*	54,366	72.72	69,383	82.64	180,200	78.86
炼油与化工	6,418	8.58	5,948	7.09	23,900	10.46
销售	6,491	8.68	3,266	3.89	9,400	4.11
天然气与管道	7,279	9.74	5,083	6.05	14,000	6.13
总部及其他	207	0.28	274	0.33	1,000	0.44
合计	74,761	100.00	83,954	100.00	228,500	100.00

*如果包括与地质和地球物理勘探费用相关的投资部分,勘探与生产板块2020年上半年和2019年上半年的资本性支出和投资以及2020年资本性支出和投资的预测值分别为人民币602.05亿元、人民币753.83亿元和人民币1,922.00亿元。

勘探与生产

2020年上半年本集团勘探与生产板块资本性支出为人民币543.66亿元,主要用于:国内继续突出松辽、鄂尔多斯、塔里木、四川、渤海湾等重点盆地的勘探开发,加大页岩气等非常规资源开发力度;海外继续做好中东、中亚、美洲、亚太等合作区现有项目的经营,确保