证券代码:300662　　证券简称:科锐国际　　公告编号:2021-073

北京科锐国际人力资源股份有限公司

【2021】半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

除下列董事外,其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名

非标准审计意见提示

□ 适用 √ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

√ 适用 □ 不适用

是否以公积金转增股本

□ 是 √ 否

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为:以196,887,795为基数,向全体股东每10股派发现金红利 0.95元(含税),送红股0股(含税),不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

□ 适用 √ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	科锐国际	股票代码	300662
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	陈崧	贺乐斌	
办公地址	北京市朝阳区朝外大街16号中国人寿大厦1301	北京市朝阳区朝外大街16号中国人寿大厦1301	
电话	010-59271212	010-59271212	
电子信箱	CIBDO@careerintlinc.com	CIBDO@careerintlinc.com	

2、主要财务会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

□ 是 √ 否

单位:元

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入(元)	3,156,665,906.63	1,761,649,811.53	79.19%
归属于上市公司股东的净利润(元)	102,837,708.74	73,672,852.69	39.59%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(元)	86,495,482.74	54,520,804.12	58.65%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益及员工限制性股票成本的净利润(元)	93,319,185.42	63,192,896.84	47.67%
经营活动产生的现金流量净额(元)	-265,629,855.85	55,255,425.10	-580.73%
基本每股收益(元/股)	0.5695	0.4093	39.14%
稀释每股收益(元/股)	0.5665	0.4076	38.98%
加权平均净资产收益率	9.34%	8.20%	1.14%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产(元)	2,347,367,547.95	1,985,206,832.21	18.24%
归属于上市公司股东的净资产(元)	1,163,714,930.46	1,038,342,488.07	12.07%

3、公司股东数量及持股情况

报告期末普通股股东总数	5,716	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	0	持有特别表决权股份的股东总数(如有)	0

前10名股东持股情况

					股份状态	数量
霍尔果斯泰永康达创业投资有限公司	境内非国有法人	32.75%	59,862,540	0	质押	5,340,000
天津奇特咨询有限公司	境内非国有法人	6.03%	11,030,462	0		
香港中央结算有限公司	境外法人	3.51%	6,424,505	0		
广发基金管理有限公司-社保基金四二零组合	其他	2.85%	5,214,764	0		
中国工商银行-广发稳健增长证券投资基金	其他	2.76%	5,050,000	0		
CAREER SEARCH AND CONSULTING (HONG KONG) LIMITED	境外法人	2.27%	4,155,165	0		
上海浦东发展银行股份有限公司-华夏创新未来18个月封闭运作混合型证券投资基金	其他	2.17%	3,975,018	0		
杭州长堤股权投资合伙企业(有限合伙)	境内非国有法人	2.11%	3,861,400	0		
JPMORGAN CHASE BANK, NATIONAL ASSOCIATION	其他	1.84%	3,360,320	0		
中国农业银行股份有限公司-华夏复兴混合型证券投资基金	其他	1.78%	3,251,426	0		

上述股东关联关系或一致行动的说明	前10名股东之间未知是否存在关联关系及是否属于一致行动人。
前10名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明(如有)	不适用

公司是否具有表决权差异安排

□ 适用 √ 不适用

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

□ 适用 √ 不适用

三、重要事项

1、向特定对象发行A股股票情况

公司2020年9月23日召开第二届董事会第二十二次会议,第二届监事会第十九次会议,审议通过了公司向特定对象发行股票的相关议案。详见公司于2020年9月25日在巨潮网披露的《关于公司2020年向特定对象发行A股股票预案的议案》、《2020年度向特定对象发行股票预案》、《2020年度向特定对象发行股票募集资金使用可行性分析报告》、《2020年度向特定对象发行股票发行方案的论证分析报告》、《关于2020年度向特定对象发行股票摊薄即期回报的风险提示及填补回报措施和相关主体承诺的公告》等公告;公司2021年3月10日收到深圳证券交易所上市审核中心出具的《关于北京科锐国际人力资源股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》,详见同日在巨潮网披露的《关于收到深圳证券交易所《关于北京科锐国际人力资源股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》的公告》(公告编号:2021-035);

2021年4月22日,中国证券监督管理委员会出具《关于同意北京科锐国际人力资源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可 (2021)1425号),同意公司向特定对象发行股票的注册申请,公司向特定对象发行A股股票14,094,955股,发行价格为53.92元/股,募集资金总额759,999,973.60元,募集资金净额748,113,275.49元。信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)对公司本次募集资金到位及扣除相关费用的情况进行了验证,分别于2021年7月20日、2021年7月22日出具了《验资报告》(XYZH/2021BJAA20592),《验资报告》(XYZH/2021BJAA20593)。截止报告出具日,本次发行已完成,上市日为2021年8月6日,详见2021年8月4日在巨潮网披露的《北京科锐国际人力资源股份有限公司创业板向特定对象发行股票上市公告书》。

(于香港联交所股票代码:857;于上海证券交易所股票代码:601857)

中国石油天然气股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(于中华人民共和国注册成立之股份有限公司)

【2021】半年度报告摘要

1 重要提示

1.1本中期业绩公告(半年度报告摘要)摘自中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)二零二一年半年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站(网址http://www.sse.com.cn)、香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)“披露易”网站(网址http://www.hkexnews.hk)及本公司网站(网址http://www.petrochina.com.cn)仔细阅读本公司二零二一年半年度报告全文。

1.2本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证二零二一年半年度报告内容的真实性、准确性、完整性,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3除独立非执行董事西蒙·亨利先生、蔡金勇先生因新冠肺炎疫情(“疫情”)影响未能出席外,其余董事会成员均出席了本公司第八届董事会第十一次会议。

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

1.5公司简介

股票简称	中国石油股份	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	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	柴守平	梁刚	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街9号		香港金钟道89号力宝中心2座3705室
邮政编码	100007		
电话	86(10)59982622	86(10)5998 6959	(852)28992010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
电子信箱	zhouyunpeng@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

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

2主要财务数据和股东变化

2.1主要财务数据和指标

2.1.1按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减
总资产	2,531,851	2,488,126	1.8%
归属于母公司股东权益	1,251,465	1,215,158	3.0%
项目	报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入	1,196,581	929,045	28.8%
归属于母公司股东的净利润(亏损)	53,037	(29,983)	83,020
经营活动产生的现金流量净额	116,034	79,080	46.7%
基本每股收益(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
摊薄每股收益(亏损)(人民币元)	0.290	(0.164)	0.454
净资产收益率(%)	4.24	(2.52)	6.76个百分点

2.1.2按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

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

2.2前10名股东持股情况

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

单位:股

股东名称	股东性质	持股	持股总数	报告期内增减(+,-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.25	146,882,339,136(1)	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司(2)	境外法人	11.42	20,896,435,955(3)	-5,661,745	0	0
中石油集团-中信建投证券-17中油E2担保及信托财产专户	国有法人	2.09	3,819,967,030	-4,040	0	3,819,967,030
中石油集团-中信建投证券-17中油E8担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,603	0	0	2,051,488,603
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	-118,973,576	0	0
香港中央结算有限公司(4)	境外法人	0.43	781,119,088	202,717,044	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0	0
博时基金-鞍钢集团有限公司-博时基金鑫安1号单一资产管理计划	国有法人	0.12	220,000,000	0	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	206,109,200	0	0	0
中国宝武钢铁集团有限公司	国有法人	0.04	70,207,541	0	0	0

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

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

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

(4)香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有在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。

上述股东间购专户情况的说明:上述股东中,不存在回购专户。

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

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

2.3根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于2021年6月30日,据董事所知,除本公司董事、监事及高级管理人员以外,以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及第3分部须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)(1)	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
BlackRock, Inc.(2)	H股	1,521,443,844(好仓)	大股东所控制的法团的权益	7.21	0.83
		518,000(淡仓)		0.00	0.00
The Bank of New York Mellon Corporation(3)	H股	1,160,574,593(好仓)	大股东所控制的法团的权益/核准借出代理人	5.50	0.63
		856,879,300(淡仓)		4.06	0.47
		272,898,087(可供借出的股份)		1.29	0.15

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

(2)BlackRock, Inc.通过若干附属公司在本公司的H股中享有利益,其中1,521,443,844股H股(好仓)及518,000股H股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益的身份持有。

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

于2021年6月30日,据董事所知,除上述所披露者之外,概无任何人士(本公司董事、监事及高级管理人员除外)于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

2.4控股股东及实际控制人变更情况

□适用 √不适用

2.5 未到期债券相关情况

单位:人民币亿元

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)
2012年公司债券(第一期)(10年期)	12中油02	122210.SH	2012-11-22	2022-11-22	20	4.90
2012年公司债券(第一期)(15年期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2013年公司债券(第一期)(10年期)	13中油02	122240.SH	2013-03-15	2023-03-15	40	4.88
2016年公司债券(第一期)(10年期)	16中油02	136165.SH	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司债券(第二期)(10年期)	16中油04	136254.SH	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司债券(第三期)(10年期)	16中油06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2019年度第一期中期票据	19中油股MTN001	101900113.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019年度第二期中期票据	19中油股MTN002	101900114.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019年度第三期中期票据	19中油股MTN003	101900222.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019年度第四期中期票据	19中油股MTN004	101900221.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019年度第五期中期票据	19中油股MTN005	101900586.IB	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96
2020年度第一期中期票据	20中油股MTN001	102000621.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42
2020年度第二期中期票据	20中油股MTN002	102000622.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42

反映发行人偿债能力的指标

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

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

3董事会报告

3.1经营情况讨论与分析

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

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

3.1.1市场回顾

(1)原油市场

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

(2)成品油市场

2021年上半年,国内成品油需求逐步复苏,消费量基本恢复至2019年同期水平。原油加工量继续增长,但成品油供应小幅下降,成品油净出口量同比减少,市场延续供大于求形势。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致,国家10次调整国内汽油、柴油价格,汽油标准品价格累计上调人民币1,406元/吨,柴油标准品价格累计上调人民币1,355元/吨。

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

(3)化工市场

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

(4)天然气市场

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

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

3.1.2业务回顾

(1)勘探与生产业务

国内勘探开发业务

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

海外油气业务

2021年上半年,本集团积极稳妥推进海外重点项目生产恢复和正常运营,持续优化业务布局和资产结构,在乍得、哈萨克斯坦等国家取得重要发现,有序推进重点工程建设。上半年海外实现原油产量60.2百万桶,比上年同期下降33.6%;可销售天然气产量99.0十亿立方英尺,比上年同期下降20.6%;油气当量产量94.7百万桶,比上年同期下降31.4%,占本集团油气当量产量的10.3%。海外油气产量降幅较大主要由于国际油价上升,部分海外项目产品分成减少,以及部分资源国限产政策影响。

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

勘探与生产板块主要数据

	单位	2021年上半年	2020年上半年	比上年同期增减(%)
原油产量	百万桶	443.1	475.4	(6.8)
其中:国内	百万桶	374.9	372.7	0.6
海外	百万桶	68.2	102.7	(33.6)
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,258.5	2,149.1	5.1
其中:国内	十亿立方英尺	2,159.5	2,024.4	6.7
海外	十亿立方英尺	99.0	124.7	(20.6)
油气当量产量	百万桶	819.6	833.7	(1.7)
其中:国内	百万桶	734.9	710.2	3.5
海外	百万桶	84.7	123.5	(31.4)

注:原油按1吨=7.389桶,天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

(2)炼油与化工业务

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

化工业务密切关注市场需求及价格变化,提前研判市场走势,保持化工装置高负荷运行,适时增产增销高端高附加值化工产品;积极转变经营理念,持续推进由产品供应商向贸易商转型,分区域制定化工产品营销策略,积极开拓高端市场和终端渠道;加大科技创新力度,启动多项技术攻关,积极开展化工新产品新材料研发。上半年化工产品商品量1,472.4万吨,比上年同期增长6.3%;合成树脂产量507.3万吨,比上年同期增长1.0%;合成橡胶产量50.6万吨,比上年同期增长35%。

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

炼油与化工板块主要数据

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

注:原油按1吨=7.389桶换算

(3)销售业务

国内业务

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

国际贸易业务

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

2021年上半年,本集团销售汽油、煤油、柴油8,033.9万吨,比上年同期增长4.9%,其中国内销售汽油、煤油、柴油6,359.2万吨,比上年同期增长10.3%。

销售板块主要数据

生产经营数据	单位	2021年上半年	2020年上半年	比上年同期增减(%)
汽油、煤油、柴油总销售量	千吨	80,339	76,569	4.9
其中:汽油	千吨	33,724	31,569	6.8
煤油	千吨	8,125	6,563	23.8
柴油	千吨	38,490	38,437	0.1
汽油、煤油、柴油国内销售量	千吨	53,592	48,572	10.3
其中:汽油	千吨	26,206	22,560	16.2
煤油	千吨	5,177	2,936	76.3
柴油	千吨	22,209	23,076	(3.8)

加油站及便利店数量	单位	2021年6月30日	2020年12月31日	比上年末增减(%)
加油站数量	座	22,508	22,619	(0.5)
便利店数量	座	20,188	20,212	(0.1)

(4)天然气与管道业务

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

3.1.3经营业绩回顾

以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制的中期简明合并财务报表

(1)合并经营业绩

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

营业收入2021年上半年本集团的营业收入为人民币11,965.81亿元,比上年同期增长28.8%,主要由于随着经济恢复、油价回升,本集团大部分油气产品销售量增加、价格上升。下表列示了本集团2021年上半年及2020年上半年主要产品对外销售数量、平均实现价格以及各自的变化率:

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元/吨)		
	2021年上半年	2020年上半年	变化率(%)	2021年上半年	2020年上半年	变化率(%)
原油*	82,781	85,950	(3.7)	3,003	1,998	50.3
天然气(亿立方米、人民币元/千立方米)**	1,340.79	1,197.67	11.9	1,441	1,175	22.6
汽油	33,724	31,569	6.8	6,594	5,600	17.8
柴油	38,490	38,437	0.1	4,849	4,350	11.5
煤油	8,125	6,563	23.8	3,382	3,133	7.9
聚乙烯	2,609	2,636	(1.0)	7,683	6,349	21.0
聚丙烯	2,079	1,941	7.1	7,880	6,761	16.6
润滑油	926	569	62.7	6,546	7,534	(13.1)

*原油为本集团全部外销原油。

**天然气为本集团全部外销天然气。

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(2)板块业绩

勘探与生产

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

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

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

炼油与化工

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

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

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

销售

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

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

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

天然气与管道

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

经营支出2021年上半年,天然气与管道板块经营支出为人民币1,613.17亿元,比