中国石油化工股份有限公司

2021 半年度报告摘要

第一节 重要提示

1.1 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，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 中国石化董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，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。

1.4 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的截至2021年6月30日止六个月之中期财务报告未经审计。

1.5 中国石化第八届董事会第二次会议通过决议，建议派发2021年半年度现金股息每股人民币0.16元（含税）。独立非执行董事已就本次股息分派方案发表独立意见。

第二节 公司基本情况

2.1 公司简介

股票代码	600028	00386	SNP	SNP
股票简称	中国石化	中国石油化工股份	SINOPEC CORP.	SINOPEC CORP.
股票上市地点	上海证券交易所	香港交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所

	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	马永生	黄文生	黄文生	张证
联系地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号			
电话	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028
传真	86-10-59963396	86-10-59963396	86-10-59963396	86-10-59963396
电子邮箱	ir@sinopec.com			

2.2 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(%)
	2021年 人民币百万元	2020年 人民币百万元（调整后）	2020年 人民币百万元（调整前）	
营业收入	1,261,603	1,033,064	1,034,246	22.1
归属于母公司股东净利润/（亏损）	39,153	(23,001)	(22,882)	–
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润/（亏损）	38,420	(24,404)	(24,404)	–
经营活动产生的现金流量净额	47,736	40,365	39,794	18.3

	于2021年6月30日 人民币百万元	于2020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	765,154	742,463	3.1
总资产	1,852,964	1,733,805	6.9

注：本公司于2020年完成了中石化已陵石油化工有限公司重组工作。本次企业重组被视为同一控制下的企业合并，因此，本公司对2020年同期相关财务数据进行了追溯调整。

(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(%)
	2021年 人民币元	2020年 人民币元（调整后）	2020年 人民币元（调整前）	
基本每股收益/（损失）	0.323	(0.190)	(0.189)	–
稀释每股收益/（损失）	0.323	(0.190)	(0.189)	–
扣除非经常性损益后的基本每股收益/（损失）	0.317	(0.202)	(0.202)	–
加权平均净资产收益率(%)	5.19	(3.21)	(3.21)	8.40个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.10	(3.41)	(3.42)	8.51个百分点

2.3 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(%)
	2021年 人民币百万元	2020年 人民币百万元（调整后）	2020年 人民币百万元（调整前）	
经营收益/（亏损）	58,109	(21,659)	(21,501)	–
本公司股东应占利润/（亏损）	39,954	(21,844)	(21,725)	–
经营活动所得现金净额	47,736	40,365	39,794	18.3

	于2021年6月30日 人民币百万元	于2020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	764,208	741,494	3.1
总资产	1,852,964	1,733,805	6.9

注：本公司于2020年完成了中石化已陵石油化工有限公司重组工作。本次企业重组被视为同一控制下的企业合并，因此，本公司对2020年同期相关财务数据进行了追溯调整。

(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(%)
	2021年 人民币元	2020年 人民币元（调整后）	2020年 人民币元（调整前）	
基本每股净收益/（亏损）	0.330	(0.180)	(0.179)	–
稀释每股净收益/（亏损）	0.330	(0.180)	(0.179)	–

2.4 股本变动及主要股东持股情况

于2021年6月30日，中国石化的股东总数为507,150户，其中境内A股501,507户，境外H股5,643户。

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、标记或冻结的股份数量
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	25,385,923,845	643,437	未知
中国证券金融股份有限公司	A股	1.92	2,325,374,407	(283,937,650)	0
香港中央结算有限公司	A股	0.93	1,122,299,922	281,227,640	0
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001B3	A股	0.67	813,500,331	(1,105,700)	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002B3	A股	0.27	323,077,505	(492,592,663)	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
国信证券股份有限公司	A股	0.16	196,977,796	177,793,001	0
黄长喜	A股	0.13	160,000,087	160,000,087	0
全国社保基金一一三组合	A股	0.09	107,387,897	107,387,897	0

注1：与2020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653,150,000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－传统－普通保险产品－005L－CT001B3和中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002B3间属同一控制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。

2.5 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。

2.6 在半年度报告批准报出日存续的债券情况

(1) 公司债券基本情况

债券名称	中国石油化工股份有限公司2012年公司债券
简称	12石化02
代码	122150
发行日	2012年6月1日
起息日	2012年6月1日
到期日	2022年6月1日
发行规模（人民币亿元）	70
债券余额（人民币亿元）	70
利率（%）	4.90
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。
投资者适当性安排	“12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。
适用的交易机制	上交所场内交易，符合质押式回购交易要求。
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用
交易场所	上海证券交易所
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“12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。
债券附发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款等特殊条款的触发和执行情况	本次债券未设置发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款等特殊条款，故不适用。
报告期内公司债券担保情况、偿债计划及其他相关情况	本次债券由中国石油化工集团有限公司承担不可撤销连带责任担保。报告期内按偿债计划正常付息，未触发担保人责任。
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，积极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)。

(2) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

2020年公司发行了200亿3年期中期票据，分别为：2020年3月31日发行第一期和第二期中期票据（债券简称20中石化MTN001和MTN002，代码分别为102000568和102000569），发行规模都为50亿，票面利率2%，2020年5月27日发行第三期中期票据（债券简称20中石化MTN003，代码为102001109），发行规模为100亿，票面利率2.2%。

2021年2月4日发行总额为人民币50亿元的超短期融资券期限为180天（债券简称21中石化SCP001，代码012100565），利率为2.50%；2021年3月4日发行总额为人民币110亿元的超短期融资券期限为119天（债券简称21中石化SCP002，代码012100810），年利率为2.65%；2021年3月25日发行总额为人民币30亿元的超短期融资券期限为180天（债券简称21中石化SCP003，代码012101228），年利率为2.64%；2021年3月29日发行总额为人民币100亿元的超短期融资券期限为120天（债券简称21中石化SCP004，代码012101281），年利率为2.45%。

上述债券都面向全国银行间债券市场机构投资者，在全国银行间债券市场上市、流通转让，具体起息日、到期日等发行要素请见公司在上海清算所和中国货币网公告。超短期融资券到期一次性还本付息，中期票据每年付息1次，到期还本。公司按照募集说明书中募集资金用途使用发债资金，按照协会要求所有债券都由联合资信评级公司出具主体评级和债项评级，本公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为稳定，中票债项信用等级为AA+。上述债券存在终止上市的风险，上述债券无担保。

中国石化子公司上海石化发行的超短期融资券详见上海石化于上海证券交易所网站披露的上海石化2021年半年度报告。

(3) 截至报告期末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	0.89	0.87	0.02	流动资产上升
速动比率	0.57	0.58	(0.01)	其他流动负债增长上升
资产负债率	51.04%	49.02%	2.02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
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	38,420	(24,404)	62,824	净利润上升
扣除非经常性损益后净利润	47,618	(23,836)	71,454	净利润上升
EBITDA全部债务比	0.77	0.18	0.59	EBITDA上升
EBITDA利息保障倍数	16.17	2.99	13.18	EBITDA上升
利息保障倍数	9.68	(2.46)	12.14	利润总额增加
现金利息保障倍数	29.29	13.88	15.41	经营性现金流量净额增加
利息偿付率	100%	100%	–	–

注：资产负债率=总负债/总资产

本报告期内，本公司对所有债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付；于2021年6月30日，本公司从若干中国境内合格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4,440亿元；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75亿美元，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125亿美元，年利率为3.125%；三十年期债券本金总额为25亿美元，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。

第三节 重大事项

3.1 管理层讨论与分析

2021年上半年，世界经济逐步复苏，中国经济持续稳定恢复，国内生产总值（GDP）同比增长12.7%。境内天然气需求保持快速增长，表观消费量同比增长17.5%。境内成品油需求回暖，表观消费量同比增长5.7%，其中汽油和煤油同比分别增长10.7%和39.8%，柴油同比下降3.5%。境内主要化工产品需求保持增长，据本公司统计，境内乙烯当量消费量同比增长1.1%。2021年上半年，国际原油价格震荡上行，普氏布伦特原油现货均价为66.23美元/桶，同比上涨62.8%。面对国际油价上行、石油石化产品需求稳步恢复的生产经营环境，本公司常态化推进攻坚创效，突出抓好系统优化、市场开拓、成本管控，实现了高质量的经营成果。

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。

2021年上半年，国内经济持续稳定复苏，国际油价强势上涨，主要炼化产品产销两旺，价格上涨，本公司实现主营业务收入及其他经营收入人民币1,261,612.6亿元，同比增长22.1%；本公司扭亏为盈，实现归属于母公司股东的净利润人民币39,153亿元，同比增加61,701万元。

下表列示本公司2021年上半年和2020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
	2021年	2020年	
	人民币百万元		(%)
营业收入	1,261,603	1,033,064	22.1
主营业务收入	1,231,980	1,006,808	22.4
其他经营收入	29,623	26,256	12.8
经营费用	(1,203,494)	(1,054,723)	14.1
采购原油、产品及经营供应品及费用	(947,242)	(835,004)	13.4
销售、一般及管理费用	(25,748)	(24,373)	5.6
折旧、折耗及摊销	(54,267)	(51,465)	5.4
勘探费用（包括干井成本）	(4,846)	(4,465)	8.5
职工费用	(45,010)	(38,476)	17.0
所得税以外的税金	(120,866)	(108,711)	11.2
信用减值转回/（损失）	55	(101)	–
其他（费用）/收入净额	(5,570)	7,872	–
经营收益/（亏损）	58,109	(21,659)	–
融资成本净额	(4,901)	(5,283)	(6.9)
投资收益及应占联营及合营公司的损益	11,247	73	15,306.8
除税前利润/（亏损）	64,455	(26,849)	–
所得税费用	(14,949)	5,791	–
本期间利润/（亏损）	49,506	(21,058)	–
归属于：			
本公司股东	39,954	(21,844)	–
非控股股东	9,552	786	1,115.3

(1) 营业收入

2021年上半年，本公司实现主营业务收入人民币12,320亿元，同比增长22.4%。主要归因于全球经济逐步复苏，国际油价强势上行，国内疫情受到良好管控，石化产品需求旺盛，本公司主要产品销量增加，以及产品价格上涨。

下表列示了本公司2021年上半年和2020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(%)
	2021年	2020年		2021年	2020年	
原油	3,537	3,488	1.4	2,794	2,006	39.3
天然气（百万立方米）	14,371	12,475	15.2	1,522	1,360	11.9
汽油	45,597	39,799	14.6	7,307	6,372	14.7
柴油	34,648	35,969	(3.7)	5,388	4,862	10.8
煤油	11,016	9,519	15.7	3,397	2,892	17.5
基础化工原料	17,665	17,109	3.3	5,168	3,578	44.4
合纤单体及聚合物	3,408	4,542	(25.0)	6,216	4,347	43.0
合成树脂	8,652	8,304	4.2	8,174	6,658	22.8
合成纤维	714	602	18.6	7,356	6,723	9.4
合成橡胶	622	647	(3.9)	10,584	7,742	36.7

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。2021年上半年，外销原油、天然气及其他上游产品营业收入为人民币677亿元，同比增长41.1%，占本公司主营业务收入及其他经营收入的5.4%，主要归因于原油、天然气销量增加，以及价格上涨。

本公司炼油事业部采购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6,936亿元，同比增长26.4%，占本公司主营业务收入及其他经营收入的55%，主要归因于国际油价上涨，石油石化产品消费增加，汽柴煤等主要产品价格上涨。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币5,573亿元，同比增长22.2%，占石油产品销售收入的80.4%；其他精炼石油产品销售收入为人民币1,363亿元（占石油产品销售收入的19.6%），同比增长46.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,379亿元（占本公司主营业务收入及其他经营收入的15.7%），同比增长33%。主要归因于化工市场逐步恢复，本公司化工产品销量增加，以及产品价格上涨。

(2) 经营费用

2021年上半年，本公司经营费用为人民币1,203亿元，同比增长14.1%。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947亿元，同比增长13.4%，占总经营费用的78.7%。其中：

●采购原油费用为人民币835亿元，同比增长20%。上半年外购原油加工量为1.18亿吨（未包括来料加工原油量），同比增长13.7%；外购原油平均单位加工成本为人民币2,846元/吨，同比增长6.7%。

●采购成品油费用为人民币1,360亿元，同比增长0.9%。

●贸易采购费用为人民币2,600亿元，同比增长7.7%。

●其他采购费用为人民币2,512亿元，同比增长20.3%。

销售、一般及管理费用为人民币257亿元，同比增长5.6%，主要归因于经营量增长带来销货运杂费同比增加。

折旧、折耗及摊销为人民币543亿元，同比增长5.4%，主要归因于油价下降影响，经济可采储量下降，导致今后油气资产折耗率上升，折旧折耗增加。

勘探费用为人民币48亿元，同比增长8.5%，主要归因于公司加大勘探开发投入力度。

职工费用为人民币450亿元，同比增长17%，主要归因于去年受新冠肺炎疫情影响，国家给予了阶段性减免企业社会保险缴费优惠政策。今年这一政策取消。

所得税以外的税金为人民币1,209亿元，同比增长11.2%，主要归因于本公司原油加工规模扩大，应税产品销售收入增加，消费税同比增加。

其他（费用）/收入净额为人民币56亿元，主要归因于衍生金融工具损益变动损失。

(3) 经营收益/（亏损）

2021年上半年实现经营收益人民币581亿元，同比增加人民币798亿元，主要归因于国际油价大幅上涨，市场需求旺盛，本公司加工量、经营量增加，主要产品毛利水平增厚，各业务板块经营效益同比均有所增加。

(4) 融资成本净额

2021年上半年本公司融资成本净额为人民币49亿元，同比减少人民币4亿元，降低6.9%。

(5) 除税前利润/（亏损）

2021年上半年本公司除税前利润为人民币645亿元，同比增加人民币913亿元。

(6) 所得税费用

2021年上半年本公司所得税费用为人民币149亿元，同比增加人民币207亿元，主要归因于本公司实现较好盈利，而上年同期受新冠肺炎疫情以及油价暴跌影响，出现经营亏损。

(7) 非控股股东应占利润/（亏损）

2021年上半年非控股股东应占利润为人民币96亿元，同比增加人民币88亿元。

(8) 本公司股东应占利润/（亏损）

2021年上半年归属于本公司股东的利润为人民币400亿元，同比增加人民币618亿元。

2.2 资产、负债、权益及现金流量

（1）资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于2021年6月30日	于2020年12月31日	变化金额
总资产	1,852,964	1,733,805	119,159
流动资产	553,436	455,395	98,041
非流动资产	1,299,528	1,278,410	21,118
总负债	946,656	850,947	95,709
流动负债	623,995	522,190	101,805
非流动负债	322,661	328,757	(6,096)
本公司股东应占权益	764,208	741,494	22,714
股本	121,071	121,071	–
储备	643,137	620,423	22,714
非控股股东权益	142,100	141,364	736
权益合计	906,308	882,858	23,450

（2）现金流量情况

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
	2021年	2020年	
经营活动所得现金净额	47,736	40,365	7,371
投资活动所用现金净额	(65,791)	(75,605)	9,814
融资活动所得现金净额	9,062	61,224	(52,162)
现金及现金等价物净（减少）/增加	(8,993)	25,984	(34,977)

3.3 业务展望

展望下半年，全球疫情仍在持续演变，外部环境依然复杂严峻，中国经济有望在上半年良好势头基础上保持稳定增长。预计成品油需求保持稳定，化工产品需求保持较好增速，天然气需求快速增长。综合考虑产油国供给能力、全球需求增长、库存水平等因素，预计国际油价呈宽幅震荡走势，面对当前形势，本公司将以更大力度抓科技创新，推动技术先导再增强，全力抓优化、调结构、拓市场、促改革、谋发展、防风险，重点做好以下几方面的工作：

在勘探开发方面，本公司将持续加大勘探力度，加快油气产建节奏，推进油气增储增产增效。在原油开发方面，加快推进顺北、塔河等地区产能建设，持续加强老油田精细管理，强化大幅度提高采收率技术攻关与应用，不断降低原油开发成本；在天然气开发方面，聚焦天然气跨越式发展，加快推进重点产能建设，大力提高储量动用率和采收率，推动天然气规模上产。下半年计划生产原油141百万桶，生产天然气6,336亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将坚持产销一体化协调，加大“油转化”力度，灵活调整成品油收率，持续降低柴汽比；加快增产高附加值产品和特种产品；优化原油资源配置，统筹原油供应全过程管理，降低采购成本；加快产能化价调整，提升市场竞争力；持续优化低硫船燃生产运营方案，降低低硫船燃生产和物流成本；下半年计划加工原油1.26亿吨。

在营销及分销方面，本公司将抓住市场政策调整机遇期，以满足客户需求为中心，精准实施营销策略，持续优化客户消费体验，不断提升量效创造水平；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；持续推进油非互联、线上线下融合，积极推动“油气氢电服”综合加能站建设，加快向综合能源服务商转型。下半年计划顺内成品油经销量8,636万吨。

在化工方面，本公司将坚持“基础+高端”“化工+材料”的发展方向，强化科技创新，着眼提质增效，不断延伸产业链，动态调整原料和产品结构，合理安排装置开停和排产，优化资源配置和排产，优化装置运行负荷和产品结构，密切产销研用结合，加大高端产品和新材料研发力度，不断提升高附加值产品比例，同时，加强市场研判，持续优化“一户一案”，不断提升产品市场占有率。下半年计划生产乙烯654万吨。

在资本支出方面，下半年本公司初步计划资本支出人民币1,092.59亿元，未来将根据市场变化，动态优化调整投资项目。初步计划勘探及开发板块资本支出人民币428.35亿元，主要用于顺北原油产能建设，威荣、涪陵、川西等天然气产能建设，大庆LNG二期等储运设施建设，以及胜利油气等项目建设；炼油板块资本支出人民币122.13亿元，主要用于镇海炼化扩建和扬子炼油结构调整等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币197.27亿元，主要用于加油（气）站、“油气氢电服”综合加能站和物流设施等项目建设；化工板块资本支出人民币296.39亿元，主要用于海南、镇海、天津南港、茂名等乙烯项目，海外阿曼尔项目，九江芳烃、仪征PTA、贵州PGA、齐鲁CCUS等项目建设；总部及其他资本支出人民币48.45亿元，主要用于科技研发、信息化等项目建设。

承重事会命

董事、总裁

马永生

中国北京，2021年8月27日

股票代码：600028 股票简称：中国石化 公告编号：2021-29

中国石油化工股份有限公司第八届董事会第二次会议决议公告

中国石化监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

中国石油化工股份有限公司（简称“中国石化”或“公司”）第八届董事会第二次会议（简称“会议”）于2021年7月30日发出书面通知，于2021年8月17日以书面形式发出会议材料，于2021年8月27日以现场方式在北京召开。

应出席会议的董事10人，实际出席10人，会议由董事、总裁马永生先生召集，主持，公司部分监事会成员和高级管理人员列席了会议。会议的召集和召开符合有关法律和《中国石油化工股份有限公司章程》（简称“《公司章程》”）的规定。

出席会议的董事以逐项表决方式审议并批准了如下事项及议案：

二、关于2021年上半年主要目标任务完成情况及下半年重点工作安排的报告。

二、2021年半年度利润分配方案。

公司全体独立非执行董事在本次议案提交公司董事会审议前均进行了事前认可，认为公司2022-2024年持续关联交易各项条款为一般商业条款，对独立股东而言公平合理，符合中国石化及股东的整体利益，不存在损害公司及独立股东利益的情形，独立非执行董事一致同意并建议独立股东同意中国石化上述持续关联交易的议案执议事项。会议授权董事马永生先生代表中国石化签署有关文件或补充协议，并按公司董事会通过的决议作出必要或适宜的行动。

本议案内容详见与本董事会决议公告同日披露的《中国石化持续性关联交易公告》。

七、关于修订《公司章程》的议案。

会议授权董事会秘书代表中国石化处理修订《公司章程》所需的申请、报批、披露、登记及备案等相关手续（包括依据有关监管部门的要求进行文字性修订）。

本议案内容详见与本董事会决议公告同日披露的《中国石化关于修订公司章程的公告》。

八、关于上海石化与巴陵石化成立合资公司的议案。

公司全体独立非执行董事在本议案提交公司董事会审议前均进行了事前认可，并对本议案发表了同意的独立意见，认为本次交易的有关条款为一般商业条款，对独立股东而言公平合理，符合中国石化及股东的整体利益，不存在损害公司及股东利益的情形，同意该议案。

本次交易未达到《上海证券交易所股票上市规则》对的关联交易标准，亦无需提交公司股东大会审议。根据香港联合交易所有限公司《证券上市规则》规定，本次交易应遵守申报及公告的规定，无需遵守有关独立股东批准的规定。本议案内容详见与本董事会决议公告同日披露的海外监管公告《中国石化关于上海石化与巴陵石化成立合资公司的公告》。

九、关于投资建设镇海炼化分公司150万吨/年乙烯项目的议案。

项目投资约人民币249.40亿元，主要产品为LDPE、HDPE、EPDE、POE、PP、ABS、丁二烯等化工产品。会议授权董事马永生先生（或其授权的人士）就镇海炼化分公司150万吨/年乙烯项目采取所需的行动，包括但不限于制作和签署所有必要的法律文件。

十、同意召开2021年第一次临时股东大会，授权公司董事会秘书会秘书适时发出会议通知。

上述第六项和第七项议案将提呈中国石化2021年第一次临时股东大会审议，具体内容请参见公司另行发出的会议资料。上述第六项和第八项议案因涉及关联交易，关联董事马永生、赵东、喻宝才、刘宏斌、凌逸群、李永林在表决时均予以回避，非关联董事均同意该等议案；其余所有议案同意票数均为10票，均无反对票或弃权票。

特此公告。

承重事会命

副总裁、董事会秘书

黄文生

2021年8月27日

股票代码：600028 股票简称：中国石化 公告编号：2021-30

中国石油化工股份有限公司第八届监事会第二次会议决议公告

中国石化监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

中国石油化工股份有限公司（简称“中国石化”或“公司”）第八届监事会第二次会议（简称“会议”）于2021年8月17日发出会议通知，于2021年8月27日上午在中国石化总部召开现场会议。会议由监事会主席张少峰先生主持。

应出席会议的监事8名，实际出席会议的监事8名。监事蒋振盈先生因公务未能出席会议，授权委托监事吕大鹏先生代为出席并表决。公司部分高级管理人员列席了会议。会议的召集和召开符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油化工股份有限公司章程》的规定。

会议审议通过了以下事项：

1. 中国石化2021年半年度财务报告。会议一致认为：公司财务报告严格按照中国企业会计准则和国际财务报告准则编制，真实、公允地反映了公司2021年上半年的经营业绩及财务状况。

2. 中国石化2021年半年度报告。会议一致认为：公司半年度报告严格按照境内外证券监管机构的有关规定编制，内容真实、完整地反映了公司2021年半年度经营管理和财务状况，对半年度报告中披露事项无异议，公司的信息披露工作进一步完善，内部控制进一步有效，信息披露真实、完整，符合上市监管规定要求；关联交易公平、公正，存放于关联方中国石化集团财务公司、盛骏公司的资金风险受控；利润分配方案综合考虑了公司发展长远利益和股东权益，未发现损害公司利益和股东权益行为，也未发现损害编制与审议人员违反保密规定行为。

3. 中国石化2022-2024年持续关联交易议案。会议一致认为：持续关联交易为公司持续经营所必须，并有助于公司的业务运作及增长，继续订立持续关联交易将对公司有利；公司已有利的交易框架正常商业条款进行且属于日常一般业务，交易对价公平、合理，符合中国石化及股东的整体利益，未发现存在损害独立股东和公司利益的情形。

上述第3项议案将提呈中国石化2021年第一次临时股东大会审议。

上述议案同意票数均为8票。

特此公告。

中国石油化工股份有限公司监事会

2021年8月27日

股票代码：600028 股票简称：中国石化 编号：2021-32

中国石油化工股份有限公司持续性关联交易公告

中国石化董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示：

●本次关联交易尚需提交中国石化2021年第一次临时股东大会审议。

●中国石化与关联人发生的持续性关联交易均遵循了公开、公平、公正的定价原则，不会对公司未来的财务状况、经营成果产生不利影响，不会对关联人形成依赖，也不会影响中国石化的独立性。

中国石化集团公司是中国石化的控股股东，两者之间的交易属于关联交易。为了规范关联交易并保证生产经营的正常运行，2000年中国石化化工股份有限公司（简称“中国石化股份”）与中国石化集团公司签署了包括但不限于土地使用权租赁合同、互供协议、文教卫社区服务协议、土地使用权租赁合同、房产租赁合同、知识产权许可合同、安保基金文件等一系列持续性关联交易协议，并根据该等协议进行交易。
中国石化预期在2021年12月31日后将继续与中国石化集团进行有关的持续关联交易，就从2022年1月1日开始的持续关联交易，中国石化与中国石化集团公司已于2021年8月27日签订了持续关联交易第六补充协议，对互供协议及房产租赁合同下的持续关联交易的条款作出修订。

按照上海上市规则和香港上市规则，中国石化集团公司，作为持有中国石化大约68.77%股份的股东（包括中国石化集团公司直接持有的中国石化大约68.31%股份，及中国石化集团公司境外全资附属公司中石化盛骏投资通过香港（中央结算）代理人有限公司持有的中国石化大约0.46%股份），与其联系人构成中国石化的关联人。因此，按照上海上市规则第10章及香港上市规则第14A章，本公司与中国石化集团进行的持续交易将构成中国石化的持续关联交易。中国石化须就该等持续关联交易遵守申报、公告及独立股东批准（如需要）规定。此外，中国石化集团的财务机构向本公司提供的存款服务亦将构成香港上市规则第14章下的涉予披露的交易。

承重事会命

董事、总裁

马永生

中国北京，2021年8月27日

一、背景

中国石化集团公司是中国石化的控股股东，两者之间的交易属于关联交易。为了规范关联交易并保证生产经营的正常运行，2000年中国石化化工股份有限公司（简称“中国石化股份”）与中国石化集团公司签署了一系列持续性关联交易协议，包括：互供协议，文教卫社区服务协议，土地使用权租赁合同，房产租赁合同，知识产权许可合同，安保基金文件。

中国石化2019第一次临时股东大会已审议通过了关于2019-2021年持续关联交易的范围、金额及豁免披露上限，中国石化预计在2021年12月31日后将会继续与中国石化集团进行有关的持续性关联交易。

就从2022年1月1日开始的持续关联交易，中国石化与中国石化集团公司已于2021年8月27日签订了持续关联交易第六补充协议，对互供协议及房产租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

二、持续关联交易

（一）互供协议

1. 签订日期及期限

中国石化与中国石化集团公司于2000年6月3日订立了互供协议，并于2018年8月24日签订持续关联交易第五补充协议，期限至2021年12月31日止。中国石化与中国石化集团公司已于2021年8月27日签订了持续关联交易第六补充协议，对互供协议作出修订，已修订的互供协议期限至2024年12月31日止。

2. 服务范围

以下为互供协议涉及的交易：

(1) 本公司提供的产品和服务，包括：

(a) 石油、天然气、炼油化工产品及副产品、半成品、煤、钢材、供水、供电、供气、供暖、计量、质量检验，及其他相关或类似产品及服务和担保。

(b) 向关联附属公司提供委托贷款等金融服务。

(2) 中国石化集团提供的产品和服务，包括：

(a) 供应类：新鲜水、化学水、循环水、风、氮气、氢气、电、蒸汽、供暖、材料设备配件、化工原材料、贵金属、原油、天然气采购（包括海外原油、天然气采购）及其他相关或类似产品及服务；

(b) 储运类：铁路、汽运、水运、管输、装卸、码头、仓储及其他相关或类似服务；

(c) 辅助生产类：钻井、测井、录井、勘探开发测试、工艺研究、通讯、消防、警卫、公安、化验、检验、信息、压力容器及管道检测、计量检测、计算机服务、设备研究、机场、可研、设计、建筑、安装、机电仪制造、设备装置电器仪表的检维修、工程监理、环保、道路桥涵护坡维修及养护、防洪及其他相关或类似服务；

(d) 培训及辅助服务类[1]（1 文教卫及辅助服务协议期限将于2021年12月31日届满，由于三供一业资产等资产和业务分离移交后，该类服务的规模大幅降低，因此文教卫及辅助服务协议将不再续期，其项下文化教育等与培训相关或类似的服务以及辅助服务将并入互供协议。）：职工培训、文化体育、报刊杂志、广播电视、办公及厂区物业管理、食堂、集体宿舍、通勤、再就业服务中心及其他相关或类似