中国石油化工集团有限公司

审计报告及财务报表

2024年度

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台（http://acc.mof.gov.cn）”进行查验。
报告编码：沪25RG2RDNCF

中国石油化工集团有限公司

审计报告及财务报表

（2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日止）

	目　　录	页　次
一、	审计报告	1-3
二、	财务报表	
	合并资产负债表	1-2
	合并利润表	3
	合并现金流量表	4
	资产负债表	5-6
	利润表	7
	现金流量表	8
三、	财务报表附注	1-27

审 计 报 告

信会师报字[2025]第 ZK20843 号

中国石油化工集团有限公司：

一、审计意见

我们审计了后附的中国石油化工集团有限公司（以下简称“中国石化集团”）简明合并及母公司财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的资产负债表、2024 年度的利润表和现金流量表以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国石化集团 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中国石化集团，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

中国石化集团管理层（以下简称“管理层”）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中国石化集团的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中国石化集团的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中国石化集团持续经营能力产生重

大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中国石化集团不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就中国石化集团中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

立信会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国注册会计师： 高飞
中国 注册会计师 高飞 310000062165

中国注册会计师： 周毅
中国注册会计师 周毅 110002400124

中国·上海

二〇二五年四月十八日

合并资产负债表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注五	2024年12月31日	2024年1月1日
流动资产：			
货币资金	1	228,767	225,864
交易性金融资产		32,319	32,480
衍生金融资产		2,554	9,759
应收账款	2	63,018	61,836
应收款项融资		6,041	4,919
预付款项		20,635	18,734
其他应收款		38,216	33,970
存货	3	321,424	314,644
合同资产		29,657	27,563
一年内到期的非流动资产		3,698	5,379
其他流动资产		137,300	169,460
流动资产合计		**883,629**	**904,608**
非流动资产：			
长期应收款		13,570	13,152
长期股权投资		249,949	235,954
其他权益工具投资		32,242	28,143
固定资产	4	651,804	641,531
在建工程	5	229,043	203,534
油气资产		219,428	200,880
使用权资产		39,709	41,078
无形资产		163,690	164,167
商誉		8,678	8,657
长期待摊费用		19,883	21,728
递延所得税资产		25,011	26,260
其他非流动资产		203,486	226,551
非流动资产合计		**1,856,493**	**1,811,635**
资产总计		**2,740,122**	**2,716,243**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

合并资产负债表（续）

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注五	2024年12月31日	2024年1月1日
流动负债：			
短期借款	6	114,019	139,443
应付票据		53,972	40,978
应付账款		259,096	282,700
合同负债		161,043	162,687
应付职工薪酬		24,372	28,018
应交税费		43,735	45,453
其他应付款		120,501	119,232
一年内到期的非流动负债	7	92,649	58,872
其他流动负债		32,624	31,872
流动负债合计		**902,011**	**909,255**
非流动负债：			
长期借款	8	204,761	174,997
应付债券	9	146,937	137,266
长期应付款		41,235	49,790
租赁负债	10	22,158	24,545
预计负债		59,735	58,532
递延所得税负债		15,702	14,958
其他非流动负债		36,003	19,133
非流动负债合计		**526,531**	**479,221**
负 债 合 计		**1,428,542**	**1,388,476**
所有者权益：			
实收资本		326,090	326,525
资本公积		67,441	62,672
其他综合收益		-8,602	-8,997
专项储备		2,741	2,874
盈余公积		257,872	250,010
一般风险准备		2,960	2,936
未分配利润		259,751	286,713
归属于母公司所有者权益合计		**908,253**	**922,733**
少数股东权益		403,327	405,034
所有者权益合计		**1,311,580**	**1,327,767**
负债和所有者权益总计		**2,740,122**	**2,716,243**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

合并利润表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注五	2024年度	2023年度
一、营业收入		**3,138,768**	**3,245,388**
二、营业总成本		**3,064,397**	**3,152,515**
其中：营业成本		2,628,924	2,707,661
税金及附加		270,955	276,467
销售费用		61,308	61,119
管理费用		66,046	72,964
研究开发费		21,006	19,239
勘探费用		9,460	11,332
财务费用	11	6,698	3,733
加：其他收益（损失以“-”号填列）		12,913	11,950
投资收益（损失以“-”号填列）	12	20,695	9,922
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-3,108	1,923
信用减值损失（损失以“-”号填列）		626	325
资产减值损失（损失以“-”号填列）	13	-6,961	-3,419
资产处置收益（损失以“-”号填列）		4,663	5,333
三、营业利润（亏损以“—”号填列）		**103,199**	**118,907**
加：营业外收入		3,435	2,558
减：营业外支出		5,552	4,396
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		**101,082**	**117,069**
减：所得税费用		18,551	20,440
五、净利润（净亏损以“—”号填列）		**82,531**	**96,629**
减：少数股东损益		24,708	30,131
六、归属于母公司所有者净利润		**57,823**	**66,498**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

合并现金流量表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,574,883	3,607,169
收到的税费返还	8,462	12,068
收到其他与经营活动有关的现金	159,737	198,951
经营活动现金流入小计	**3,743,082**	**3,818,188**
购买商品、接受劳务支付的现金	2,750,850	2,796,335
支付给职工以及为职工支付的现金	154,270	151,289
支付的各项税费	353,767	345,145
支付其他与经营活动有关的现金	325,268	336,457
经营活动现金流出小计	**3,584,155**	**3,629,226**
经营活动产生的现金流量净额	**158,927**	**188,962**
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	79,444	83,142
取得投资收益收到的现金	16,695	15,515
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	3,539	6,350
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额	78	404
收到其他与投资活动有关的现金	61,552	6,185
投资活动现金流入小计	**161,308**	**111,596**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	154,554	187,865
投资支付的现金	71,077	121,077
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	32,754	37,026
投资活动现金流出小计	**258,385**	**345,968**
投资活动产生的现金流量净额	**-97,077**	**-234,372**
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,713	1,863
取得借款收到的现金	935,312	921,817
收到其他与筹资活动有关的现金	1,940	6,024
筹资活动现金流入小计	**940,965**	**929,704**
偿还债务支付的现金	892,930	825,768
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	47,717	45,732
支付其他与筹资活动有关的现金	61,815	22,078
筹资活动现金流出小计	**1,002,462**	**893,578**
筹资活动产生的现金流量净额	**-61,497**	**36,126**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	**52**	**1,935**
五、现金及现金等价物净增加额	**405**	**-7,349**
加：期初现金及现金等价物余额	223,037	230,386
六、期末现金及现金等价物余额	**223,442**	**223,037**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

资产负债表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注	2024年12月31日	2024年1月1日
流动资产：			
货币资金		142,026	153,906
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		2	1
其他应收款		15,667	19,743
存货			
合同资产			
一年内到期的非流动资产			5,690
其他流动资产		23	23
流动资产合计		**157,718**	**179,363**
非流动资产：			
长期应收款			
长期股权投资		428,605	385,682
其他权益工具投资		21,310	19,093
固定资产		450	472
在建工程		5	6
油气资产			
使用权资产		61	48
无形资产		12,858	13,372
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		6	3,842
非流动资产合计		**463,295**	**422,515**
资产总计		**621,013**	**601,878**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

资产负债表（续）

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注	2024年12月31日	2024年1月1日
流动负债：			
短期借款		34,108	43,983
应付票据			
应付账款		5	3
合同负债			
应付职工薪酬		8,330	11,967
应交税费		251	378
其他应付款		375	11,479
一年内到期的非流动负债		125	4,014
其他流动负债			
流动负债合计		**43,194**	**71,824**
非流动负债：			
长期借款		10,031	42
应付债券		11,800	800
长期应付款		839	838
租赁负债		45	36
预计负债		1,734	2,141
递延所得税负债		1,874	1,175
其他非流动负债		25,800	8,600
非流动负债合计		**52,123**	**13,632**
负债合计		**95,317**	**85,456**
所有者权益：			
实收资本		326,090	326,525
资本公积		18,673	20,645
其他综合收益		-15,517	-17,532
专项储备			
盈余公积		75,804	71,633
一般风险准备			
未分配利润		120,646	115,151
所有者权益合计		**525,696**	**516,422**
负债和所有者权益总计		**621,013**	**601,878**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

利润表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入		4,705	4,734
二、营业总成本		-2,313	2,898
其中：营业成本			
税金及附加		65	73
销售费用			
管理费用		-1,625	3,611
研究开发费		193	193
勘探费用			
财务费用		-946	-979
加：其他收益（损失以“-”号填列）		2	15
投资收益（损失以“-”号填列）		35,134	33,124
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1	3
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		42,153	34,978
加：营业外收入		1	2
减：营业外支出		-288	40
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		42,442	34,940
减：所得税费用		726	579
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		41,716	34,361

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

现金流量表

编制单位：中国石油化工集团有限公司　　金额单位：人民币百万元

项　　目	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,966	4,977
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	6,646	5,223
经营活动现金流入小计	**11,612**	**10,200**
购买商品、接受劳务支付的现金	16	5
支付给职工以及为职工支付的现金	771	777
支付的各项税费	1,387	2,735
支付其他与经营活动有关的现金	5,380	4,602
经营活动现金流出小计	**7,554**	**8,119**
经营活动产生的现金流量净额	**4,058**	**2,081**
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	14,127	8,963
取得投资收益收到的现金	34,984	32,686
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收回的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	**49,111**	**41,649**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	19	12
投资支付的现金	56,804	30,040
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	**56,823**	**30,052**
投资活动产生的现金流量净额	**-7,712**	**11,597**
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	146	101
取得借款收到的现金	52,198	46,775
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	**52,344**	**46,876**
偿还债务支付的现金	45,080	46,251
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	16,303	13,392
支付其他与筹资活动有关的现金	25	16
筹资活动现金流出小计	**61,408**	**59,659**
筹资活动产生的现金流量净额	**-9,064**	**-12,783**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-2	-1
五、现金及现金等价物净增加额	**-12,720**	**894**
加：期初现金及现金等价物余额	153,714	152,820
六、期末现金及现金等价物余额	**140,994**	**153,714**

公司负责人：马永生　　主管会计工作的公司负责人：蔡勇　　公司会计机构负责人：周美云

中国石油化工集团有限公司
2024 年度财务报表附注

一、公司基本情况

中国石油化工集团有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是于 1998 年 7 月 27 日成立的国有独资公司，注册地为北京市，总部地址为北京市，注册资本 3,265 亿元，法定代表人马永生。

本公司根据国家经贸委《关于印发<中国石油化工集团公司组建方案>和<中国石油化工集团公司章程>的通知》（国经贸委[1998]458 号）成立，是国家在原中国石油化工总公司基础上组建的上下游、内外贸、产销一体化的石油石化企业。中国石油化工总公司，成立于 1983 年，是国务院直接领导下的具有法人资格的经济实体，负责全国石油化工的生产建设和进出口业务的统筹规划。1998 年 7 月国家对石油、石化行业进行重大改革重组，本公司在完成了中国东联石化集团公司整体并入、与中国石油天然气集团公司的交接划转及省（区、市）和计划单列市石油公司的交接基础上，实现了政企分开，成为国家出资设立的国有公司，是国务院确定的国家授权投资的机构和国家全资公司。

根据国资委《关于中国石油化工集团公司改制有关事项的批复》（国资改革[2017]1076 号），公司于 2018 年 8 月完成了公司改制，企业类型由“全民所有制”变更为“有限责任公司（国有独资）”，公司名称由“中国石油化工集团公司”变更为“中国石油化工集团有限公司”。经北京市工商行政管理局核准，公司已于 2018 年 8 月 20 日完成工商变更登记手续。

本公司及子公司（以下简称“本集团”、“石化集团”）主要业务范围包括：石油天然气勘探开发、石油炼制、成品油批发零售、石油化工产品生产销售、石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装及替代能源产品的研究开发等。

本集团本报告期纳入合并范围的直属全资及控股子公司 39 家，其中上市公司 4 家，未上市企业 35 家。4 家上市公司分别是在香港和上海两地证券交易所上市的中国石油化工股份有限公司（以下简称“石化股份”）和中石化石油工程技术服务股份有限公司（以下简称“石化油服”），在香港联合交易所上市的中石化炼化工程（集团）股份有限公司，在深圳证券交易所上市的中石化石油机械股份有限公司。

二、财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

三、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2024 年 12 月 31 日的合并财务状况以及截至 2024 年度的合并经营成果和合并现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

1. 会计期间

本集团会计期间采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2. 记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

3. 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

4. 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物包括库存现金、银行存款、其他货币资金以及公司持有的短期非权益性投资。短期非权益性投资被确认为现金等价物必须同时具备以下四个条件：期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小。

5. 外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

本集团外币业务，按交易发生日的即期汇率或上月月末汇率将外币金额折算为记账本位币金额；企业发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，以交易实际采用的汇率，即银行买入价或卖出价折算。

外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折合成人民币金额进行调整，以公允价值计量的外币非货币性项目按公允价值确定日的即期汇率折合成人民币金额进行调整。外币专门借款账户期末折算差额，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，按规定予以资本化，计入相关资产成本；其余的外币账户折算差额计入财务费用。不同货币兑换形成的折算差额，计入财务费用。

（2）外币报表折算

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及所有者权益变动表中有关反映利润分配发生额的项目，采用外币交易发生日初始确认相一致的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示“其他综合收益”项目反映。

6. 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。

（1）金融资产的分类和计量

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：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；
- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据外，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。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或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

1）债务工具

①以摊余成本计量：为收取合同现金流而持有，且其现金流仅为支付本金和利息的资产，本集团分类为以摊余成本计量的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：以收取合同现金流及出售该金融资产为目的而持有，且其现金流仅为支付本金和利息的资产，本集团分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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，

计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益：除上述以摊余成本计量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外，本集团将其余债务工具分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

2）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指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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。

（2）金融负债分类和计量

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。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团对于以摊余成本计量的金融负债，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益；对于按照公允价值进行后续计量的金融负债，公允价值变动形成的利得或损失以及与该项金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

（3）衍生金融工具

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。

（4）金融工具减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的其他债权投资、租赁应收款、合同资产、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺及除以公允价值计量且其变动计入当期损益外的财务担保合同，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。

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。

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均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。

（5）金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注四、7。

（6）金融工具终止确认

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。

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。

（7）金融资产转移

金融资产转移，是指企业（转出方）将金融资产（或其现金流量）让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

本集团已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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的，分别下列情况处理：未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；保留了对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

7. 公允价值计量

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

8. 存货

（1）存货的分类

本集团存货分为原材料、周转材料、在途物资、在产品及自制半成品、库存商品、发出商品，以及合同履约成本等。

（2）存货取得和发出的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、在产品、库存商品（除储备原油）等发出时采用加权平均法计价或计划成本计价，对计划成本和实际成本之间的差异，

通过成本差异科目单独核算，月度终了，结转已领用和发出存货应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本）；对于储备原油销售串换以串换回补采购成本结转销售成本。若串换销售原油在资产负债表日未完成回补采购，暂以销售收入金额结转销售成本，待回补完成后按实际采购成本调整差额；对于不能替代使用的存货、为特定项目专门购入或制造的存货以及提供劳务的成本，采用个别计价法确定发出存货的成本；低值易耗品领用时采用一次转销法摊销；其他周转材料一般采用一次转销法，价值较大、使用期限较长的周转材料按受益期限分次摊销。

（3）存货跌价准备计提方法

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本集团对商业储备原油按照合并类别计提存货跌价准备，其他存货通常按照单个类别存货项目计提存货跌价准备，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

（4）存货可变现净值的确认方法

存货可变现净值是按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。在确定存货的可变现净值时，除储备原油外，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响，商业储备原油以预计未来（五年）原油价格为基础并考虑已发生的运杂费和油种升贴水以及折算汇率与吨桶比等因素。

（5）存货的盘存制度

本集团存货采用永续盘存制。

9. 长期股权投资

本集团长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，为本集团的联营企业。

（1）投资成本确定

本集团长期股权投资在取得时按投资成本计量。投资成本一般为取得该项投资而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，并包括直接相关费用。但同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，其投资成本为合并日取得的被合并方所有者权益的账面价值份额。

（2）后续计量及损益确认方法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。

A．长期股权投资的成本法核算

采用成本法核算的长期股权投资，除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外，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

B．长期股权投资的权益法核算

本集团长期股权投资采用权益法核算时，对长期股权投资的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，不调整长期股权投资的投资成本；对长期股权投资的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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，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，分别确认投资收益和其他综合收益，同时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享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本集团的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

（3）被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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。

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分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

（4）长期股权投资的处置

本集团处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入投资收益。对采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位其他综合收益变动而计入其他综合收益的，处置该项投资时将原计入其他综合收益的部分按相应比例转入投资收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置

后的剩余股权应当改按在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，应当在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

（5）长期股权投资的减值

对子公司、联营企业及合营企业的投资，本集团计提资产减值的方法见附注四、12。

10. 固定资产

（1）固定资产的确认条件

本集团固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租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。与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产予以确认。

（2）固定资产计价

本集团固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

（3）固定资产分类及折旧政策

本集团依据《中国石油化工集团有限公司固定资产折旧年限》进行固定资产分类核算，确定预计使用年限、预计净残值和折旧方法。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产，及按照清产核资规定单独估价作为固定资产入账的土地等情况外，本集团对所有固定资产计提折旧。

本集团采用年限平均法计提折旧。对未计提减值准备的固定资产，按固定资产类别、预计使用寿命和预计残值计提折旧，本集团确定各类固定资产的年折旧率如下：

固定资产类别	预计使用年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	12-40	3	2.43-8.08
通用设备	4-20	3	4.85-24.25
石油天然气开采专用设备	8-18	3	5.39-12.13
石油和化学工业专用设备	10-20	3	4.85-9.70

固定资产类别	预计使用年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
其他	4-30	0-3	3.23-25.00

在使用年限内变更预计折旧年限或预计残值率，以及已计提减值准备的固定资产，按照该固定资产的账面价值以及尚可使用寿命重新计算确定折旧率和折旧额。因固定资产减值准备而调整固定资产折旧额时，对此前已计提的累计折旧不作调整。

（4）固定资产的后续支出

本集团的固定资产后续支出是指固定资产在使用过程中发生的更新改造支出、修理费用等。

固定资产的更新改造等后续支出，满足固定资产确认条件的，应当计入固定资产成本，如有被替换的部分，应扣除其账面价值；不满足固定资产确认条件的修理费用等支出，应当在发生时计入当期损益。

（5）固定资产减值准备

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注四、12。

11. 油气资产

（1）油气资产的分类、确认与计价

本集团油气资产包括井及相关设施、探明矿区权益、未探明矿区权益。与该油气资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该油气资产的成本能够可靠地计量时，油气资产予以确认，本集团按照发生的实际成本进行初始计量。

取得探明矿区权益、未探明矿区权益时，以实际发生的支出确认油气资产的初始成本，未探明矿区权益在最终未取得探明经济可采储量时转入当期损益。

钻井勘探支出在完井后，应分别以下情况处理：

A．确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本；

B．确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益；

C．完井当时无法确定是否发现了探明经济可采储量的，应暂时资本化，但暂时资本化的时间不超过一年。在完井一年后仍无法确定是否发现了探明经济可采储量的，同时满足下列条件的，将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：

1）该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；

2）进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

D．钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻

井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出应当予以资本化。

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。

非钻井勘探支出于发生时计入当期损益，不予资本化。

油气开发支出在达到预定可使用状态（干井在完井时）转入油气资产的成本。

（2）油气资产折耗政策

本集团所属油气开采企业对油气资产按照产量法以产量和油气储量进行摊销。

（3）油气资产弃置费

本集团对符合预计负债确认条件的油气资产弃置义务按现值提取矿区弃置费计入油气资产的成本，同时确认预计负债；油气资产弃置费按照相关资产的折耗政策进行折耗，矿区弃置费终值与现值的差额在相关资产的寿命年限内分期摊销，计入当期财务费用，同时确认预计负债。

本集团对于未提取矿区弃置费的油气资产发生的弃置支出，于发生时计入当期损益。

（4）油气资产减值准备

油气资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注四、12。

12. 资产减值

本集团对子公司、联营企业和合营企业的长期股权投资、采用成本模式进行后续计量的投资性房地产、固定资产、油气资产、在建工程、无形资产、商誉、其他非流动资产等的资产减值，按以下方法确定：

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产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确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

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。减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉

的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13. 收入

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按履约进度确认收入。对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

（1）销售商品

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本集团在客户取得相关商品的控制权时，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 ：

- 取得商品的现时收款权利；
- 商品所有权上的主要风险和报酬的转移；
- 商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移；
- 客户接受该商品等。

（2）建筑施工

本集团与客户之间的建造合同通常包含基础设施建设履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

（3）提供服务

本集团与客户之间的提供服务合同主要包括石油工程技术服务、工程设计等履约义务。

对于满足下列条件之一的服务合同：

- 客户在公司履约的同时即取得并消耗企业履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制公司履约过程中在建的商品；
- 履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有

权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

不满足上述条件之一的服务合同，本集团将其作为在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关服务控制权时点确认收入。

14. 政府补助

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额 1 元计量。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益；与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益，如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与企业日常活动相关的政府补助，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

取得的政策性优惠贷款贴息，如果财政将贴息资金拨付给贷款银行，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和政策性优惠利率计算借款费用。如果财政将贴息资金直接拨付给本集团，贴息冲减借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

15. 安全生产费用

本集团根据财政部、应急部《关于印发<企业安全生产费用提取和使用管理办法>的通知》（财资[2022]136 号）的有关规定，原油、天然气开采业务：依据开采的原矿产量按月提取，原油为 20 元/吨、天然气为 7.5 元/千立方。石油化工工程业务（炼化工程）按建筑安装工程造价的 2%计提。炼油化工业务：按列入《危险货物品名表》（GB12268）的各类危险品的上年度实际营业收入为计提依据，按 0.2%-4.5%采取超额累退方式平均逐月提取。机械制造业务：以上年度实际营业收入为计提依据，按 0.05%-2.35%采取超额累退方式平均逐月提取安全生产费用。

安全生产费用提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；

形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，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。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

16. 会计政策、会计估计变更及前期差错更正说明

1）会计政策变更

本集团于 2024 年度执行了财政部于近年颁布的企业会计准则相关规定及指引，主要包括：

1-1）《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号）（以下简称“解释第 17 号”）中“关于流动负债与非流动负债的划分”的规定。

据解释第 17 号的规定，本集团在对负债的流动性进行划分时，仅考虑本集团在资产负债表日是否有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利（以下简称“推迟清偿负债的权利”），而不考虑本集团是否有行使上述权利的主观可能性。

对于本集团贷款安排产生的负债，如果本集团推迟清偿负债的权利取决于本集团是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称“契约条件”），本集团在对相关负债的流动性进行划分时，仅考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，而不考虑本集团在资产负债表日之后应遵循的契约条件的影响。

对于本集团在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的负债，若本集团按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则不影响该项负债的流动性划分；反之，若上述选择权不能分类权益工具，则会影响该项负债的流动性划分。

采用该规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

1-2）《企业会计准则解释第 18 号》（财会[2024]24 号）（以下简称：“解释第 18 号”）中“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定。

按照解释第 18 号，本集团子企业石化机械在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“预计负债”项目列示。将原计入“销售费用”的计提保证类质量保证进行追溯调整。

上述调整对 2023 年度的比较财务报表项目影响汇总如下：

会计政策变更的内容	受影响的报表项目	影响金额 2023 年度
执行解释第 18 号	营业成本	5
	销售费用	-5

2）本报告期无需说明的重大会计估计变更及前期差错更正事项。

五、合并财务报表重要项目注释

1. 货币资金

项　目	2024-12-31	2024-1-1
现金	5	8
银行存款	225,687	222,465
其他货币资金	3,075	3,391
合　计	**228,767**	**225,864**

2. 应收账款

项　目	2024-12-31	2024-1-1
应收账款	72,457	71,576
减：坏账准备	9,439	9,740
合　计	**63,018**	**61,836**

3. 存货

项　目	2024-12-31			2024-1-1		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
库存商品	190,199	17,531	172,668	175,583	17,948	157,635
原材料	58,912	2,745	56,167	61,435	2,908	58,527
在途物资	53,494		53,494	55,191		55,191
在产品及自制半成品	23,093	131	22,962	24,565	144	24,421
合同履约成本	471	87	384	499	107	392
周转材料	423	3	420	391	8	383
发出商品	81	36	45	83	45	38
其他存货	15,284		15,284	18,057		18,057
合　计	**341,957**	**20,533**	**321,424**	**335,804**	**21,160**	**314,644**

4. 固定资产

项　目	2024-12-31	2024-1-1
固定资产	651,676	641,347
固定资产清理	128	184
合　计	**651,804**	**641,531**

固定资产情况：

项　目	2024-1-1	本期增加	本期减少	2024-12-31
（1）账面原值	1,591,443	103,550	43,583	1,651,410
其中：土地资产	7,076	14	145	6,945
房屋及建筑物	219,197	18,113	5,180	232,130
临时设施	1,337	190	254	1,273

项　目	2024-1-1	本期增加	本期减少	2024-12-31
通用设备	136,591	13,179	6,982	142,788
石油天然气开采专用设备	228,095	17,377	6,810	238,662
石油和化学工业专用设备	965,965	51,043	23,063	993,945
其他	33,182	3,634	1,149	35,667
（2）累计折旧	893,022	74,682	23,590	944,114
其中：土地资产				
房屋及建筑物	99,414	8,500	1,871	106,043
临时设施	1,009	334	254	1,089
通用设备	90,233	8,404	4,389	94,248
石油天然气开采专用设备	141,248	10,835	4,218	147,865
石油和化学工业专用设备	545,248	44,925	12,042	578,131
其他	15,870	1,684	816	16,738
（3）账面净值	698,421	——	——	707,296
其中：土地资产	7,076	——	——	6,945
房屋及建筑物	119,783	——	——	126,087
临时设施	328	——	——	184
通用设备	46,358	——	——	48,540
石油天然气开采专用设备	86,847	——	——	90,797
石油和化学工业专用设备	420,717	——	——	415,814
其他	17,312	——	——	18,929
（4）减值准备	57,074	2,303	3,757	55,620
其中：土地资产	27			27
房屋及建筑物	7,813	312	378	7,747
临时设施				
通用设备	3,849	221	265	3,805
石油天然气开采专用设备	8,218	89	202	8,105
石油和化学工业专用设备	35,520	1,631	2,850	34,301
其他	1,647	50	62	1,635
（5）账面价值	641,347	——	——	651,676
其中：土地资产	7,049	——	——	6,918
房屋及建筑物	111,970	——	——	118,340
临时设施	328	——	——	184
通用设备	42,509	——	——	44,735
石油天然气开采	78,629	——	——	82,692

项　目	2024-1-1	本期增加	本期减少	2024-12-31
专用设备				
石油和化学工业专用设备	385,197	——	——	381,513
其他	15,665	——	——	17,294

5. 在建工程

项　目	2024-12-31			2024-1-1		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
基建工程支出	69,689	1,018	68,671	67,231	890	66,341
技术改造工程	94,715	820	93,895	82,160	847	81,313
地质勘探	27,247	1,823	25,424	21,084	1,796	19,288
油气开发	33,063	1,714	31,349	33,129	1,690	31,439
其他工程	9,190	17	9,173	4,446	17	4,429
工程物资	554	23	531	744	20	724
合　计	**234,458**	**5,415**	**229,043**	**208,794**	**5,260**	**203,534**

重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本期增加额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	资金来源
1.镇海炼化炼油及高端合成新材料项目	41,673	17,512	14,981	1,908		30,585	77.53	77.53	440	380	贷款及自筹
2.茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	30,074	1,760	4,200			5,960	16.30	19.82	6	6	贷款及自筹
3.镇海扩建 150 万吨/年乙烯及下游高端新材料产业集聚项目	24,939	2,700	1,700			4,400	16.63	16.63			贷款及自筹
4.山东管网东干线天然气管道工程	8,546	2,497	1,420	152	15	3,750	83.16	83.16	94	4	贷款及自筹
5.25 万吨/年苯乙烯热塑性弹性体（金山）项目	2,862	1,676	800			2,476	86.51	86.51	27	18	贷款及自筹
合　计	——	**26,145**	**23,101**	**2,060**	**15**	**47,171**	——	——	**567**	**408**	——

2024 年度，本集团用于确定借款利息资本化金额的资本化率为 2.00%至 3.90%。

6. 短期借款

项　目	2024-12-31	2024-1-1
信用借款	114,019	139,443
合　计	**114,019**	**139,443**

7. 一年内到期的非流动负债

项　目	2024-12-31	2024-1-1
一年内到期的长期借款	58,353	19,659
一年内到期的应付债券	22,897	29,148
一年内到期的其他长期负债	11,399	10,065
合　计	**92,649**	**58,872**

于 2024 年 12 月 31 日，本集团无重大未按期偿还的长期借款。

于 2024 年 12 月 31 日，本集团一年内到期的应付债券如下：

债券名称	发行单位	发行日期	债券期限（年）	面　值
US$ 1,500,000,000 3.250% Senior Notes Due 2025	海外发展	2015/4/22	10	15 亿美元
USD$ 500,000,000 4.125% Senior Notes Due 2025	海外发展	2018/9/5	7	5 亿美元
US$ 1,000,000,000 2.150% Senior Notes Due 2025	海外发展	2020/5/6	5	10 亿美元
ABS 债券项目（分期还款）	新星公司	2022/3/18	5	3 亿人民币
应计利息	——	——	——	——
合　计	——	——	——	——

（续：）

债券名称	发行金额	票面利率（%）	2024-12-31
US$ 1,500,000,000 3.250% Senior Notes Due 2025	9,088	3.250	10,778
USD$ 500,000,000 4.125% Senior Notes Due 2025	3,389	4.125	3,591
US$ 1,000,000,000 2.150% Senior Notes Due 2025	7,043	2.150	7,186
ABS 债券项目（分期还款）	300	3.55	58
应计利息	——	——	1,284
合　计	——	——	**22,897**

8. 长期借款

项　目	2024-12-31	2024-1-1
信用借款	204,178	174,570
保证借款	574	421
抵押借款	9	2
质押借款		4
合　计	**204,761**	**174,997**

9. 应付债券

债券名称	发行单位	发行日期	债券期限（年）	面　值
宁波 5 年 50 亿可转债 21 中石化 MTN001 3.2%	石化股份	2021/7/26	5	50 亿人民币
2013 年 30 年期 5 亿美元债券	石化股份	2013/4/24	30	5 亿美元
中期票据工行 20 亿 3 年	石化股份	2021/8/5	3	20 亿人民币
2021 中石化 3 年工商银行中期票据 25.5 亿 GN001	石化股份	2021/12/27	3	25.5 亿人民币
2024 中石化 10 年中国银行中期票据 35 亿 MTN001	石化股份	2024/7/31	10	35 亿人民币
2024 中石化 10 年工商银行中期票据 35 亿 MTN002	石化股份	2024/7/31	10	35 亿人民币
2024 中石化 2 年工商银行中期票据 60 亿 MTN003	石化股份	2024/12/17	2	60 亿人民币
2024 中石化 3 年中国银行中期票据 40 亿 MTN004	石化股份	2024/12/17	3	40 亿人民币
24 中石集 MTN001	本公司	2024/8/9	5	55 亿人民币
24 中石集 MTN002	本公司	2024/8/9	5	55 亿人民币
21 中石集 GN001	本公司	2021/4/6	3	11 亿人民币
21 中石集 MTN001	本公司	2021/10/25	3	20 亿人民币
16 石化 03	本公司	2016/9/23	10	8 亿人民币
品种 2-21 石化 01-185141	本公司	2021/12/17	3	9 亿人民币
US$ 1,000,000,000 4.875% Senior Notes DUE 2042	海外发展	2012/5/10	30	10 亿美金
US$ 500,000,000 5.375% Senior Notes DUE 2043	海外发展	2013/10/9	30	5 亿美元
US$ 1,000,000,000 4.375% Senior Notes DUE 2024	海外发展	2014/4/10	10	10 亿美元
US$ 400,000,000 4.375% Senior Notes DUE 2024	海外发展	2014/6/9	10	4 亿美元
US$ 1,500,000,000 3.250% Senior Notes Due 2025	海外发展	2015/4/22	10	15 亿美元
US$ 800,000,000 4.100% Senior Notes Due 2045	海外发展	2015/4/22	30	8 亿美元
US$ 700,000,000 3.500% Senior Notes Due 2026	海外发展	2016/4/25	10	7 亿美元
US$ 400,000,000 4.250% Senior Notes Due 2046	海外发展	2016/4/25	30	4 亿美元
USD$ 600,000,000 2.750% Senior Notes Due 2026	海外发展	2016/9/22	10	6 亿美元
USD$ 1,000,000,000 2.375% Senior Notes Due 2027	海外发展	2017/4/5	10	10 亿美元
USD$ 300,000,000 4.25% Senior Notes Due 2047	海外发展	2017/4/5	30	3 亿美元
USD$ 750,000,000 3.250% Senior Notes Due 2027	海外发展	2017/9/6	10	7.5 亿美元
USD$ 400,000,000 4.000% Senior Notes Due 2047	海外发展	2017/9/6	30	4 亿美元
USD$ 500,000,000 4.125% Senior Notes Due 2025	海外发展	2018/9/5	7	5 亿美元
USD$ 750,000,000 4.250% Senior Notes Due 2028	海外发展	2018/9/5	10	7.5 亿美元
USD$ 400,000,000 4.600% Senior Notes Due 2048	海外发展	2018/9/5	30	4 亿美元
USD$ 800,000,000 2.500% Senior Notes Due 2024	海外发展	2019/8/1	5	8 亿美元
USD$ 700,000,000 2.950% Senior Notes Due 2029	海外发展	2019/8/1	10	7 亿美元
USD$ 500,000,000 3.680% Senior Notes Due 2049	海外发展	2019/8/1	30	5 亿美元
USD$ 700,000,000 2.500% Senior Notes Due 2024	海外发展	2019/11/4	5	7 亿美元
USD$ 1,000,000,000 2.950% Senior Notes Due 2029	海外发展	2019/11/4	10	10 亿美元
USD$ 300,000,000 3.440% Senior Notes Due 2049	海外发展	2019/11/4	30	3 亿美元

债券名称	发行单位	发行日期	债券期限（年）	面　值
US$ 1,000,000,000 2.150% Senior Notes Due 2025	海外发展	2020/5/6	5	10 亿美元
US$ 500,000,000 3.350% Senior Notes Due 2050	海外发展	2020/5/6	30	5 亿美元
US$ 1,500,000,000 2.700% Senior Notes Due 2030	海外发展	2020/5/6	10	15 亿美元
US$ 1,150,000,000 1.450% Senior Notes Due 2026	海外发展	2021/1/8	5	11.5 亿美元
US$ 1,200,000,000 2.300% Senior Notes Due 2031	海外发展	2021/1/8	10	12 亿美元
US$ 650,000,000 3.100% Senior Notes Due 2051	海外发展	2021/1/8	30	6.5 亿美元
24 石资 K1	资本公司	2024/2/23	3	12.5 亿人民币
ABS 债券项目（分期还款）	新星公司	2022/3/18	5	3 亿人民币
应计利息	——	——	——	——
小　计	——	——	——	——
减：一年内到期的应付债券	——	——	——	——
合　计	——	——	——	——

（续：）

债券名称	发行金额	票面利率（%）	2024-12-31	2024-1-1
宁波 5 年 50 亿可转债 21 中石化 MTN001 3.2%	5,000	3.20	4,996	4,992
2013 年 30 年期 5 亿美元债券	3,110	4.25	3,573	3,520
中期票据工行 20 亿 3 年	2,000	2.59		2,000
2021 中石化 3 年工商银行中期票据 25.5 亿 GN001	2,550	2.50		2,549
2024 中石化 10 年中国银行中期票据 35 亿 MTN001	3,500	2.24	3,497	
2024 中石化 10 年工商银行中期票据 35 亿 MTN002	3,500	2.24	3,497	
2024 中石化 2 年工商银行中期票据 60 亿 MTN003	6,000	1.70	6,000	
2024 中石化 3 年中国银行中期票据 40 亿 MTN004	4,000	1.75	4,000	
24 中石集 MTN001	5,500	2.00	5,500	
24 中石集 MTN002	5,500	2.00	5,500	
21 中石集 GN001	1,100	3.35		1,100
21 中石集 MTN001	2,000	2.94		2,000
16 石化 03	800	3.30	800	800
品种 2-21 石化 01-185141	900	2.94		900
US$ 1,000,000,000 4.875% Senior Notes Due 2042	6,222	4.875	7,140	7,033
US$ 500,000,000 5.375% Senior Notes Due 2043	3,043	5.375	3,565	3,512
US$ 1,000,000,000 4.375% Senior Notes Due 2024	6,115	4.375		7,081
US$ 400,000,000 4.375% Senior Notes Due 2024	2,581	4.375		2,837
US$ 1,500,000,000 3.250% Senior Notes Due 2025	9,088	3.250	10,778	10,605
US$ 800,000,000 4.100% Senior Notes Due 2045	4,895	4.100	5,735	5,650
US$ 700,000,000 3.500% Senior Notes Due 2026	4,491	3.500	5,027	4,950
US$ 400,000,000 4.250% Senior Notes Due 2046	2,566	4.250	2,862	2,819

债券名称	发行金额	票面利率（%）	2024-12-31	2024-1-1
USD$ 600,000,000 2.750% Senior Notes Due 2026	3,962	2.750	4,303	4,234
USD$ 1,000,000,000 2.375% Senior Notes Due 2027	6,862	2.375	7,180	7,070
USD$ 300,000,000 4.250% Senior Notes Due 2047	2,059	4.250	2,148	2,116
USD$ 750,000,000 3.250% Senior Notes Due 2027	4,951	3.250	5,391	5,312
USD$ 400,000,000 4.000% Senior Notes Due 2047	2,640	4.000	2,875	2,833
USD$ 500,000,000 4.125% Senior Notes Due 2025	3,389	4.125	3,591	3,535
USD$ 750,000,000 4.250% Senior Notes Due 2028	5,064	4.250	5,367	5,282
USD$ 400,000,000 4.600% Senior Notes Due 2048	2,723	4.600	2,869	2,827
USD$ 800,000,000 2.500% Senior Notes Due 2024	5,474	2.500		5,662
USD$ 700,000,000 2.950% Senior Notes Due 2029	4,781	2.950	5,013	4,935
USD$ 500,000,000 3.680% Senior Notes Due 2049	3,429	3.680	3,582	3,529
USD$ 700,000,000 2.500% Senior Notes Due 2024	4,900	2.500		4,954
USD$ 1,000,000,000 2.950% Senior Notes Due 2029	6,976	2.950	7,159	7,049
USD$ 300,000,000 3.440% Senior Notes Due 2049	2,103	3.440	2,151	2,119
US$ 1,000,000,000 2.150% Senior Notes Due 2025	7,043	2.150	7,186	7,075
US$ 500,000,000 3.350% Senior Notes Due 2050	3,526	3.350	3,586	3,533
US$ 1,500,000,000 2.700% Senior Notes Due 2030	10,523	2.700	10,736	10,570
US$ 1,150,000,000 1.450% Senior Notes Due 2026	7,777	1.450	8,260	8,132
US$ 1,200,000,000 2.300% Senior Notes Due 2031	8,084	2.300	8,584	8,451
US$ 650,000,000 3.100% Senior Notes Due 2051	4,402	3.100	4,661	4,592
24 石资 K1	1,250	2.60	1,249	
ABS 债券项目（分期还款）	300	3.55	189	256
应计利息	——	——	1,284	
小　计	——	——	**169,834**	**166,414**
减：一年内到期的应付债券	——	——	**22,897**	**29,148**
合　计	——	——	**146,937**	**137,266**

截至 2024 年 12 月 31 日，将于一年内到期的应付债券已重分类至“一年内到期的非流动负债”，见附注五、7。

10. 租赁负债

项　目	2024-12-31	2024-1-1
租赁付款额	32,268	34,324
减：未确认的融资费用	1,407	1,582
一年内到期的租赁负债	8,703	8,197
合　计	**22,158**	**24,545**

11. 财务费用

项　目	2024 年度	2023 年度
利息支出净额	5,819	4,019
其中：利息支出	9,359	8,753
利息收入	3,540	4,734
汇兑净损失	-565	-1,588
其他费用	1,444	1,302
其中：手续费支出	1,300	1,178
合　计	**6,698**	**3,733**

12. 投资收益

项　目	2024 年度	2023 年度
权益法核算的长期股权投资收益	12,399	9,599
处置长期股权投资产生的投资收益	99	564
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	529	448
处置交易性金融资产取得的投资收益	73	-13
债权投资持有期间的利息收益		5
其他债权投资持有期间的利息收益	364	356
其他债权投资处置收益	74	68
持有其他权益工具期间取得的股利收入	1,553	1,472
衍生工具收益	4,108	-4,575
套期损益	910	1,455
其他	586	543
合　计	**20,695**	**9,922**

13. 资产减值损失

项　目	2024 年度	2023 年度
存货跌价损失	4,503	215
长期股权投资减值损失	306	2
固定资产减值损失	2,155	2,183
油气资产减值损失	137	775
无形资产减值损失	72	27
在建工程减值损失	138	119
合同资产减值损失	-228	8
其他	-122	90
合　计	**6,961**	**3,419**

14. 分部报告

项　目	油气开采		炼油生产		化工生产	
	2024 年度	2023 年度	2024 年度	2023 年度	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	317,812	321,164	1,481,502	1,529,786	542,063	534,697
二、营业成本费用	264,061	279,303	1,476,076	1,512,045	555,907	547,685
三、营业利润（亏损）	65,358	54,501	3,848	18,342	-11,793	-12,443

（续 1：）

项　目	成品油销售		石油及石化工程		其他业务	
	2024 年度	2023 年度	2024 年度	2023 年度	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	1,714,358	1,818,429	153,649	145,194	1,578,534	1,679,263
二、营业成本费用	1,697,088	1,794,257	151,023	142,818	1,573,057	1,673,441
三、营业利润（亏损）	22,204	28,422	4,003	3,871	53,468	56,573

（续 2：）

项　目	抵　销		合　计	
	2024 年度	2023 年度	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	2,649,150	2,783,145	3,138,768	3,245,388
二、营业成本费用	2,652,815	2,797,034	3,064,397	3,152,515
三、营业利润（亏损）	33,889	30,359	103,199	118,907

15. 合并现金流量相关说明说明

1）将净利润调节为经营活动现金流量

项　目	2024 年度	2023 年度
（1）将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	82,531	96,629
加：资产减值损失	6,961	3,419
信用减值损失	-626	-325
固定资产折旧、油气资产折耗、投资性房地产折旧及摊销	110,170	103,890
使用权资产折旧	11,040	9,859
无形资产摊销	7,367	7,751
长期待摊费用摊销	7,660	6,603
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-4,663	-5,333
固定资产、油气资产、投资性房地产报废损失（收益以“－”号填列）	633	838
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	3,108	-1,923
财务费用　（收益以“－”号填列）	8,448	7,032

项　目	2024 年度	2023 年度
干井核销	5,040	6,999
投资损失（收益以“－”号填列）	-20,695	-9,922
递延所得税资产减少 （增加以“－”号填列）	-97	-632
递延所得税负债增加 （减少以“－”号填列）	1,293	3,117
存货的减少 （增加以“－”号填列）	-11,281	-5,892
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-26,825	-10,376
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-21,096	-19,801
安全生产费增加（减少以“－”号填列）	-133	-138
其他	92	-2,833
经营活动产生的现金流量净额	158,927	188,962
（2）现金净变动情况：		
现金的期末余额	223,442	223,037
减：现金的年初余额	223,037	230,386
现金净增加额	405	-7,349

2）现金构成

项　目	2024-12-31	2024-1-1
库存现金	5	8
可随时用于支付的银行存款	220,362	219,638
可随时用于支付的其他货币资金	3,075	3,391
期末现金余额合计	**223,442**	**223,037**

16. 或有事项

1）提供担保形成的或有负债

截至 2024 年 12 月 31 日止，本集团对外担保共计 43,554 百万元，具体情况如下：

1）本公司对联营企业国勘公司提供担保 33,085 百万元，其中贷款担保 28,797 百万元、履约担保 3,968 百万元和其他担保 320 百万元。

2）本集团所属石化股份对集团外部企业提供担保金额合计 8,193 百万元，均未逾期。

3）本集团所属石化油服对合营企业提供担保 1 项，系为墨西哥 DS 公司提供履约担保金额 1,976 百万元。

4）本集团所属财务公司对合营企业提供担保 1 项，系为福建古雷石化有限公司提供履约担保金额 300 百万元。

2）未决诉讼、仲裁形成的或有负债

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或经营业绩构成重大的负面影响。

六、本报告期无需说明的重大资产负债表日后事项。

七、本报告期无需说明的其他重要事项。

八、会计报表的批准

本集团 2024 年度财务报表已经公司董事会批准报出。

中国石油化工集团有限公司

二〇二五年四月十八日