



中石化石油工程技术服务有限公司

审计报告及财务报表

二〇二五年度

中石化石油工程技术服务有限公司

审计报告及财务报表

(2025年01月01日至2025年12月31日止)

	目录	页次
一、	审计报告	1-6
二、	财务报表	
	合并资产负债表和母公司资产负债表	1-4
	合并利润表和母公司利润表	5-6
	合并现金流量表和母公司现金流量表	7-8
	合并所有者权益变动表和母公司所有者权益变动表	9-12
	财务报表附注	1-128



审计报告

信会师报字[2026]第 ZK10012 号

中石化石油工程技术服务有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中石化石油工程技术服务有限公司（以下简称石化油服）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

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，公允反映了石化油服 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 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《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于石化油服，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：



关键审计事项	审计应对
<p>(一) 收入确认</p> <p>石化油服主要向境内外石油公司提供油田工程技术服务, 包括地球物理勘探、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设等服务项目, 并取得相关的服务收入。</p> <p>石化油服工程技术服务收入在一段时间内确认, 相关服务收入和利润的确认取决于管理层对于合同结果和履约进度的估计, 石化油服管理层根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入, 根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本, 并于合同执行过程中持续评估和修订, 涉及管理层的重大会计估计。</p> <p>该等项目在履约进度能够合理确定的情况下, 应当在资产负债表日按照履约进度确认收入, 收入的确定主要依赖管理层的重大估计和判断, 包括合同预计总收入和预计总成本、可变对价、剩余合同成本、预计完成工作量和合同执行风险等。合同最终结算金额或实际执行情况如有变化, 其实际收益都可能与管理层初始估计产生偏差。因此, 我们将其作为关键审计事项。</p> <p>关于石油工程技术服务收入确认会计政策、重大会计判断和估计的披露, 请参阅财务报表附注三、(二十三) 收入、附注三、(三十</p>	<p>审计应对</p> <p>我们对石油工程技术服务收入确认实施的审计程序主要包括:</p> <p>对照公司业务及合同条款具体情况, 结合会计准则相关规定, 检查收入确认会计政策是否恰当。</p> <p>了解、评估和测试管理层确定合同预计收入、合同预计成本、实际发生的成本和合同剩余成本、以及合同履约进度的关键内部控制的设计和执行, 以确认内部控制的有效性。</p> <p>通过审阅业务合同及与管理层的访谈, 了解和评估预计总收入和预计总成本的编制方法及假设的合理性, 并检查各类项目的编制方法及假设条件的一致性。对截至 2025 年 12 月 31 日止累计发生的成本与预计总成本进行对比, 并检查资产负债表日后入账的大额成本, 分析和评估管理层对未来工作量及合同剩余成本估计的合理性。</p> <p>针对合同履约进度的确定进行抽样测试, 核对至相关业务合同中主要条款和客户出具的结算书或验收单、完工进度统计表等支持性文件, 并对分项工程的预计收入、预计成本和毛利进行分析、计算, 以确认其合理性。此外, 抽样测试收入确认金额及期间, 分析其是否已根据合同履约进度在资产负债表日准确确认, 在抽样的基础上将预算成本与截止资产负债表日的实际成本总</p>



关键审计事项	审计应对
<p>二) 7 收入确认, 其他详细信息请参阅财务报表附注五、(三十六)和财务报表附注十七、(四)。</p>	<p>额进行比较, 以检查是否存在成本超支。</p>
<p>(二) 应收账款及合同资产预期信用损失计量</p> <p>石化油服的应收账款及合同资产(以下简称“应收款项”)主要来自于关联方及其他境内外大型石油公司。于 2025 年 12 月 31 日, 石化油服应收账款账面余额为人民币 127.44 亿元、合同资产账面余额 171.24 亿元, 石化油服已计提应收账款坏账准备及合同资产减值准备合计 16.28 亿元。</p> <p>预期信用损失的计量涉及管理层的主观判断, 具有固有不确定性。管理层在确定应收款项预期信用损失时需综合评估目前交易对方的信用等级、历史信用损失经验以及当前的经营状况、宏观经济环境、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等前瞻性信息。</p> <p>由于应收款项预期信用损失的计量存在固有不确定性, 涉及到管理层的主观判断, 且应收款项金额对石化油服合并财务报表影响重大, 我们将应收款项预期信用损失计量确定为关键审计事项。</p> <p>关于预期信用损失计量的会计政策、重大会计判断和估计的披露, 请参阅财务报表附注三、(十) 金</p>	<p>审计应对</p> <p>我们对应收款项预期信用损失计量实施的审计程序主要包括:</p> <p>了解并评估石化油服与预期信用损失计量相关的内部控制, 并测试关键控制执行的有效性。</p> <p>复核管理层对应收款项预期信用损失计量的相关考虑及客观证据, 通过考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况, 结合客户信用和市场环境等因素, 评估管理层将应收款项划分为若干组合进行预期信用损失评估的方法和计算是否适当。</p> <p>对应收账款余额较大或超过信用期的重大客户, 通过公开渠道查询与债务人或其行业发展状况有关的信息, 以识别是否存在影响石化油服应收账款预期信用损失评估结果的情形。</p> <p>取得 2025 年 12 月 31 日应收款项账龄明细表, 通过核对记账凭证、发票账单等支持性记录, 抽样复核账龄, 逾期天数等关键信息, 检查了应收账款账龄划分的准确性。</p> <p>选取样本对金额重大的应收账款余额实施函证程序, 并将函证结果与石化油服记录的金额进行了核对。</p> <p>重新计算应收款项预期信用损失, 并将我们的计算结果与账面记录金额</p>



关键审计事项	审计应对
融工具（预期信用损失的计量）和财务报表附注三、（三十二）2 应收款项预期信用损失的计量，其他详细信息请参阅财务报表附注五、（二）和附注五、（七）。	进行比较。 结合期后回款情况检查，评价管理层对预期信用损失计提的合理性。

四、 其他信息

石化油服管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括石化油服 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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，管理层负责评估石化油服的持续经营能力，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。

治理层负责监督石化油服的财务报告过程。

六、 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:

(一)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。

(二)了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

(三)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。

(四)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,就可能对石化油服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石化油服不能持续经营。

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

(六)就石化油服中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对合并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。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明,并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项,以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中,我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要,因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些





立信会计师事务所(特殊普通合伙)

BDO CHINA SHU LUN PAN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP

事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



中国·上海

中国注册会计师：
(项目合伙人)



苗会

中国注册会计师：



张颖敏

2026年3月16日





中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表
2025年12月31日
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金	(一)	5,008,213	3,648,514
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(二)	11,174,568	13,294,827
应收款项融资	(三)	4,029,356	2,557,311
预付款项	(四)	514,153	595,747
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(五)	2,416,186	2,848,479
买入返售金融资产			
存货	(六)	1,125,005	1,009,501
其中: 数据资源			
合同资产	(七)	17,065,962	16,763,754
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	3,010,942	2,616,835
流动资产合计		44,344,385	43,334,968
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(九)	145,426	251,551
其他权益工具投资	(十)	135,834	137,441
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	(十一)	23,803,167	24,238,814
在建工程	(十二)	628,698	793,487
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十三)	761,546	620,413
无形资产	(十四)	365,792	424,226
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用	(十五)	6,775,975	7,208,900
递延所得税资产	(十六)	293,770	330,305
其他非流动资产			
非流动资产合计		32,910,208	34,005,137
资产总计		77,254,593	77,340,105

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴郁志 总经理: 张建刚 总会计师: 褚中义 会计机构负责人: 张群





中石化石油工程技术服务有限公司
合并资产负债表（续）
2025年12月31日
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注五	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款	(十七)	28,311,044	22,870,449
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(十八)	1,773,050	3,387,769
应付账款	(十九)	23,016,953	28,266,046
预收款项			
合同负债	(二十)	7,617,701	7,909,917
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	(二十一)	585,740	719,036
应交税费	(二十二)	1,015,033	965,079
其他应付款	(二十三)	3,452,203	3,712,039
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	(二十四)	406,896	272,460
其他流动负债			
流动负债合计		66,178,620	68,102,795
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	(二十五)	1,095,839	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	(二十六)	352,601	304,333
长期应付款	(二十七)	120,556	90,987
长期应付职工薪酬			
预计负债	(二十八)	88,829	90,365
递延收益	(二十九)	84,040	24,758
递延所得税负债	(十六)	68,406	78,065
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,810,271	588,508
负债合计		67,988,891	68,691,303
所有者权益：			
股本	(三十)	18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	(三十一)	11,701,258	11,720,452
减：库存股			
其他综合收益	(三十二)	-18,189	30,193
专项储备	(三十三)	339,577	302,874
盈余公积	(三十四)	200,383	200,383
一般风险准备			
未分配利润	(三十五)	-21,925,671	-22,584,512
归属于母公司所有者权益合计		9,254,404	8,648,802
少数股东权益		11,298	
所有者权益合计		9,265,702	8,648,802
负债和所有者权益总计		77,254,593	77,340,105

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：吴相志 总经理：张建刚 总会计师：程中义 会计机构负责人：张雪平





中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表
 2025年12月31日
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

资产	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动资产:			
货币资金		48,853	8,571
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	4,889	81,826
应收款项融资		185,200	
预付款项		50	
其他应收款	(二)	24,466,371	24,296,880
存货		37,404	51,845
其中: 数据资源			
合同资产		9,864	15,655
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		23,204	17,156
流动资产合计		24,775,835	24,471,933
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(三)	36,183,582	36,192,571
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		23,198	27,806
在建工程		650	12,255
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		41,597	30,955
无形资产		55,364	66,246
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		119	2,401
其他非流动资产			
非流动资产合计		36,304,510	36,332,234
资产总计		61,080,345	60,804,167

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴桐志 总经理: 张建国 总会计师: 杨中义 会计机构负责人: 张雪平

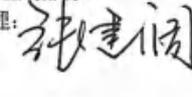
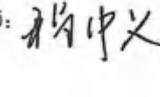
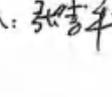




中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司资产负债表（续）
 2025年12月31日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

负债和所有者权益	附注十七	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款		20,303,266	20,313,925
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			12,995
应付账款		69,329	112,348
预收款项			
合同负债		89,698	41,886
应付职工薪酬		84,046	76,629
应交税费		9,057	43,000
其他应付款		11,832,820	11,482,500
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		16,194	27,768
其他流动负债			
流动负债合计		32,404,410	32,111,051
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		14,913	
长期应付款		279	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		104	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,296	
负债合计		32,419,706	32,111,051
所有者权益：			
股本		18,957,046	18,979,412
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,314,497	11,334,100
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		200,383	200,383
未分配利润		-1,811,287	-1,820,779
所有者权益合计		28,660,639	28,693,116
负债和所有者权益总计		61,080,345	60,804,167

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长：  总经理：  总会计师：  会计机构负责人： 





中石化石油工程技术服务有限公司
合并利润表
2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		80,712,178	81,096,178
其中: 营业收入	(三十六)	80,712,178	81,096,178
二、营业总成本		80,067,606	80,555,042
其中: 营业成本	(三十六)	74,158,853	74,762,298
税金及附加	(三十七)	373,567	325,968
销售费用	(三十八)	82,209	84,485
管理费用	(三十九)	2,287,587	2,405,659
研发费用	(四十)	2,282,812	2,247,111
财务费用	(四十一)	882,578	729,521
其中: 利息费用		730,896	749,254
利息收入		73,317	63,109
加: 其他收益	(四十二)	332,460	87,392
投资收益 (损失以“-”号填列)	(四十三)	33,303	17
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		-39,946	-28,593
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
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)	(四十四)	170,274	465,785
资产减值损失 (损失以“-”号填列)	(四十五)	-1,131	-133,218
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	(四十六)	49,082	75,400
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		1,228,560	1,036,512
加: 营业外收入	(四十七)	122,416	132,197
减: 营业外支出	(四十八)	151,686	36,186
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		1,199,290	1,132,523
减: 所得税费用	(四十九)	539,242	500,917
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		660,048	631,606
(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		660,048	631,606
2. 终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)		658,841	631,606
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		1,207	
六、其他综合收益的税后净额		-48,382	7,218
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-48,382	7,218
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-1,205	1,303
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-1,205	1,303
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-47,177	5,915
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-47,177	5,915
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		611,666	638,824
归属于母公司所有者的综合收益总额		610,459	638,824
归属于少数股东的综合收益总额		1,207	
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)		0.035	0.033
(二) 稀释每股收益 (元/股)		0.035	0.033

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴有志 总经理: 张建刚 总会计师: 程中义 会计机构负责人: 张雪平





中石化石油工程技术服务有限公司
母公司利润表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
营业收入	(四)	661,683	495,437
减: 营业成本	(四)	534,965	418,095
税金及附加		-21,786	7,035
销售费用			
管理费用		219,095	293,449
研发费用		4,580	4,717
财务费用		-88,450	-128,349
其中: 利息费用		-106,080	-163,384
利息收入		-14,239	-17,989
加: 其他收益		299	94
投资收益 (损失以“-”号填列)	(五)	83	176,072
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益			-904
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
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)			-112
资产减值损失 (损失以“-”号填列)		17	-47
资产处置收益 (损失以“-”号填列)			894
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		13,678	77,391
加: 营业外收入		718	264
减: 营业外支出		58	58
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		14,338	77,597
减: 所得税费用		4,847	-2,245
四、净利润 (净亏损以“-”号填列)		9,491	79,842
(一) 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		9,491	79,842
(二) 终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		9,491	79,842
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益 (元/股)			
(二) 稀释每股收益 (元/股)			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴雁志 总经理: 张建润 总会计师: 程中义 会计机构负责人: 张雪平





中石化石油工程技术服务股份有限公司
合并现金流量表
2025年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注五	本期金额	上期金额
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		80,113,836	78,943,570
收到的税费返还		289,739	66,335
收到其他与经营活动有关的现金	(五十)	4,546,835	4,270,439
经营活动现金流入小计		84,950,410	83,280,344
购买商品、接受劳务支付的现金		52,657,153	54,515,936
支付给职工以及为职工支付的现金		18,776,967	19,150,318
支付的各项税费		2,961,053	2,592,513
支付其他与经营活动有关的现金	(五十)	3,909,291	3,920,723
经营活动现金流出小计		78,304,464	80,179,490
经营活动产生的现金流量净额		6,645,946	3,100,854
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		8,995	
取得投资收益收到的现金		13,125	5,358
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		206,818	217,557
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		228,938	222,915
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,763,820	3,681,379
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
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		2,763,820	3,681,379
投资活动产生的现金流量净额		-2,534,882	-3,458,464
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		3,000	
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,000	
取得借款收到的现金		33,107,991	34,289,050
收到其他与筹资活动有关的现金	(五十)	40,000	
筹资活动现金流入小计		33,150,991	34,289,050
偿还债务支付的现金		34,756,369	31,827,424
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		625,252	673,050
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十)	604,479	743,931
筹资活动现金流出小计		35,986,100	33,244,405
筹资活动产生的现金流量净额		-2,835,109	1,044,645
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-53,307	-34,435
五、现金及现金等价物净增加额		1,222,648	652,600
加: 期初现金及现金等价物余额		3,441,398	2,788,798
六、期末现金及现金等价物余额		4,664,046	3,441,398

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴和志 总经理: 张建润 总会计师: 程中义 会计机构负责人: 孙雪平





中石化石油工程技术服务有限公司
 母公司现金流量表
 2025 年度
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	附注十七	本期金额	上期金额
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		475,367	394,653
收到的税费返还			99
收到其他与经营活动有关的现金		2,396,152	1,237,495
经营活动现金流入小计		2,871,519	1,632,247
购买商品、接受劳务支付的现金		137,323	361,458
支付给职工以及为职工支付的现金		136,173	135,642
支付的各项税费		34,131	8,015
支付其他与经营活动有关的现金		1,925,532	3,225,854
经营活动现金流出小计		2,233,159	3,730,969
经营活动产生的现金流量净额		638,360	-2,098,722
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		8,995	
取得投资收益收到的现金		4	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		683	273
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		9,682	273
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		81	3,636
投资支付的现金			400,000
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		81	403,636
投资活动产生的现金流量净额		9,601	-403,363
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		29,590,000	31,612,825
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		29,590,000	31,612,825
偿还债务支付的现金		29,590,000	29,532,463
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		512,046	600,209
支付其他与筹资活动有关的现金		90,498	12,872
筹资活动现金流出小计		30,192,544	30,145,544
筹资活动产生的现金流量净额		-602,544	1,467,281
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,133	-1,084
五、现金及现金等价物净增加额		40,284	-1,035,888
加: 期初现金及现金等价物余额		8,569	1,044,457
六、期末现金及现金等价物余额		48,853	8,569

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴和志 总经理: 张建国 总会计师: 杨中义 会计机构负责人: 张雪平



中石化石油工程技术服务有限公司
合并所有者权益变动表

2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)



项目	本期金额										少数股东权益	所有者权益合计		
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具 优先股	其他权益工具 永续债	其他	资本公积	库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	小计
一、上年年末余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802		8,648,802
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年年初余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802		8,648,802
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-22,366				-19,194		-48,382	36,703			658,841	605,602	11,298	616,900
(一) 综合收益总额							-48,382				658,841	610,459	1,207	611,666
(二) 所有者投入和减少资本	-22,366				-19,603							-41,969	10,091	-31,878
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本	-22,366				-19,603							-41,969	10,091	-31,878
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对股东的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增股本														
2. 盈余公积转增股本														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								36,703				36,703		36,703
1. 本期提取								1,183,966				1,183,966		1,183,966
2. 本期使用								1,147,263				1,147,263		1,147,263
(六) 其他					409							409		409
四、本期末余额	18,957,046				11,701,258		-18,189	339,577	200,383		-21,925,671	9,254,404	11,298	9,265,702

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长:

吴和志

总经理:

张秉刚

总会计师:

褚中义

会计机构负责人:

孙雪平





中石化石油工程技术服务有限公司
合并所有者权益变动表（续）
2025 年度
（除特别注明外，金额单位均为人民币千元）

项目	上期金额										所有者权益合计					
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益				
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	小计		
一、上年年末余额	18,984,340				11,717,773		22,618	313,849	200,383		-23,215,761	8,023,202			8,023,202	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	18,984,340				11,717,773		22,618	313,849	200,383		-23,215,761	8,023,202			8,023,202	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-4,928				2,679		7,575	-10,975			631,249	625,600			625,600	
（一）综合收益总额							7,218				631,606	638,824			638,824	
（二）所有者投入和减少资本	-4,928				2,679							-2,249			-2,249	
1. 所有者投入的普通股	-4,928				2,679							-2,249			-2,249	
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他																
（三）利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对股东的分配																
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转							357				-357					
1. 资本公积转增股本							357									
2. 盈余公积转增股本																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益							357				-357					
6. 其他																
（五）专项储备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
（六）其他																
四、本期末余额	18,979,412				11,720,452		30,193	302,874	200,383		-22,584,512	8,648,802			8,648,802	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。
董事长：吴相志

总经理：张建阔

总会计师：程中文

会计机构负责人：张晋平





中石化石油工程技术服务有限公司
母公司所有者权益变动表
2025 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币千元)

项目	本期金额						所有者权益合计			
	股本	其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益		专项储备	盈余公积	未分配利润
	优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,979,412			11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	18,979,412			11,334,100				200,383	-1,820,779	28,693,116
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-22,366			-19,603					9,492	-32,477
(一) 综合收益总额									9,492	9,492
(二) 所有者投入和减少资本	-22,366			-19,603						-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366			-19,603						-41,969
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
(三) 利润分配										
1. 提取盈余公积										
2. 对股东的分配										
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增股本										
2. 盈余公积转增股本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期末余额	18,957,046			11,314,497				200,383	-1,811,287	28,660,639

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

董事长: 吴有志

总经理: 张健刚

总会计师: 程中义

会计机构负责人: 张雪平



中石化石油工程技术服务有限公司 二〇二五年度财务报表附注 (除特殊注明外, 金额单位均为人民币千元)

一、 公司基本情况

中石化石油工程技术服务有限公司(以下简称本公司, 包含子公司简称本集团)原名称为中国石化仪征化纤股份有限公司, 是一家在中华人民共和国注册的股份有限公司, 于 1993 年 12 月 31 日由仪化集团公司(以下简称仪化)独家发起设立。本公司总部位于北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号。

本公司于 1994 年 3 月、1995 年 1 月和 1995 年 4 月分别发行 1,000,000,000 股 H 股、200,000,000 股 A 股和 400,000,000 股新 H 股。本公司的 H 股和新 H 股分别于 1994 年 3 月 29 日和 1995 年 4 月 26 日在香港联合交易所上市, A 股于 1995 年 4 月 11 日在上海证券交易所上市。

于 1997 年 11 月 19 日, 根据国务院以及中国政府有关部门发布的对本公司和仪化在内的有关公司进行重组的指示, 中国东联石化集团有限责任公司(以下简称“东联集团公司”)承继以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现发行总股份 42%), 成为本公司的最大股东。中国中信集团有限公司(以下简称“中信”, 原名“中信集团公司”)继续持有其在重组前已持有的占本公司现已发行总股份 18%的国有法人股股份计 720,000,000 股, 而余下的 40%股份计 1,600,000,000 股由国内外公众 A 股股东和 H 股股东持有。

根据国务院 1998 年 7 月 21 日批准的中国石油化工集团公司(以下简称“石化集团”)的重组方案, 东联集团公司加入石化集团。重组完成以后, 仪化取代东联集团公司持有本公司已发行股份的 42%。

于 2000 年 2 月 25 日, 石化集团完成重组, 并成立中国石油化工股份有限公司(以下简称中国石化)。自该日起, 以前由仪化持有的本公司 1,680,000,000 股国有法人股股份(占本公司现已发行总股份 42%)转让给中国石化, 中国石化成为本公司的最大股东。

于 2011 年 12 月 27 日, 中信设立中国中信股份有限公司(以下简称“中信股份”), 并与其签订了重组协议。根据该重组协议, 中信将其持有的本公司 720,000,000 股非流通股作为出资额的一部分于 2013 年 2 月 25 日投入中信股份, 自此中信股份持有本公司 18%的股权。

根据国务院国有资产监督管理委员会(以下简称国务院国资委)国资产权[2013]442 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》和财政部财金函[2013]61 号文《财政部关于中国石化仪征化纤股份有限公司股权分置改革

方案的批复》，本公司于 2013 年进行股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股份变更登记日(2013 年 8 月 16 日)登记在册的流通 A 股股东每 10 股支付 5 股对价股份，共计支付 100,000,000 股。该等股份支付之后，中国石化和中信股份持有本公司的股权比例分别自 42%和 18%下降至 40.25%和 17.25%。自 2013 年 8 月 22 日起，本公司所有企业法人股即获得上海证券交易所上市流通权。同时根据约定的限售条件，于 2016 年 8 月 22 日，由原非流通股股东中信股份所持有的 1,035,000,000 股企业法人股上市流通。经本公司股东大会批准，本公司以 H 股记录日期(2013 年 11 月 13 日)的 H 股总股本和 A 股股权登记日(2013 年 11 月 20 日)的 A 股总股本为基准，以资本公积金每 10 股转增 5 股，新增 H 股股份计 700,000,000 股和 A 股股份计 1,300,000,000 股，该项交易已于 2013 年 11 月 22 日完成。

根据国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2014]1015 号文《关于中国石化仪征化纤股份有限公司资产重组及配套融资有关问题的批复》和中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1370 号文《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石化集团发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司于 2014 年进行重大资产重组，以现有全部资产和负债（以下简称置出资产）为对价回购中国石化持有的本公司股权并注销，同时本公司向石化集团定向增发股份收购石化集团持有的中石化石油工程技术服务有限公司 100%股权（以下简称置入资产或石油工程有限，合称重大资产重组）。于 2014 年 12 月 22 日，本公司与中国石化签署《置出资产交割确认函》，与石化集团签署《置入资产交割确认函》，本公司将置出资产交割至中国石化，石化集团将置入资产交割至本公司。本公司于 2014 年 12 月 30 日向中国石化购回回购 A 股股份 2,415,000,000 股并予以注销，向石化集团发行代价股份 9,224,327,662 股 A 股股份。2015 年 2 月 13 日，本公司向迪瑞资产管理（杭州）有限公司等七名特定投资者发行 A 股股份 1,333,333,333 股。

根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]142 号《关于核准中石化石油工程技术服务有限公司非公开发行股票批复》文件核准，本公司向中国石油化工集团有限公司、长江养老保险股份有限公司—长江盛世华章集合型团体养老保障管理产品进取增利 2 号组合共 2 家特定投资者非公开发行 A 股 1,526,717,556 股，每股价格人民币 2.62 元；根据中国证券监督管理委员会证监许可[2018]130 号《关于核准中石化石油工程技术服务有限公司增发境外上市外资股的批复》文件核准，本公司向中国石化盛骏国际投资有限公司、中国国有企业结构调整基金股份有限公司等两名特定投资者非公开发行 H 股股份 3,314,961,482 股。

本集团经营范围为：为陆上和海洋石油和天然气的勘探开采提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下特种作业等石油工程技术服务，以及承包境内外石油工程、天然气工程、化工工程、桥梁工程、公路工程、房屋建筑工程、水利水电工程、市政公

用工程、工业装置工程等工程。

本财务报表及财务报表附注经本公司第十一届董事会第十一次会议于 2026 年 3 月 16 日批准。

二、 财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（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》的相关规定编制。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团的累计亏损人民币 21,925,671 千元，流动负债超过流动资产约人民币 21,834,235 千元（2024 年：流动负债已超过流动资产 24,767,827 千元）。本公司董事已作出评估，预计将于未来十二个月能够产生充足的经营活动现金流；且本集团主要借款均来自于中石化集团及其子公司，本集团一直与其保持着长期良好的关系，从而使得本集团能从该等机构获得充足的财务支持，于 2025 年 12 月，本公司从中石化集团所属子公司获得的授信额度为人民币 430 亿元及等值 0.8 亿美元，获得的承兑票据开立授信额度为人民币 55 亿元。本公司管理层及治理层相信，这些授信额度足以确保本公司持续经营。本公司将拓宽融资渠道，发展与各上市及国有金融机构的良好关系，以获得更为充足的授信额度。本集团董事认为上述措施足以满足本集团偿还债务及资本性承诺的资金需要，因此，本集团以持续经营为基础编制本报告期的财务报表。

三、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“三、（十四）固定资产”、“三、（十七）无形资产”、“三、（十九）长期待摊费用”和“三、（二十三）收入”。

(一) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现

金流量。

(二) 会计期间

自公历1月1日起至12月31日止为一个会计年度。

(三) 营业周期

本公司营业周期为12个月。

(四) 记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

本公司下属子公司、合营企业及联营企业，根据其经营所处的主要经济环境自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中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。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。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，确认为商誉；合并成本小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，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行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。

(六) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1、 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体,按照统一的会计政策编制合并财务报表,反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的,全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的,在编制合并财务报表时,按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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份额而形成的余额,冲减少数股东权益。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内,因同一控制下企业合并增加子公司或业务的,将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表,同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整,视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内,因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的,以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

(2) 处置子公司

一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时,对于处置后的剩余股权投资,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额,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以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动,在丧失控制权时转为当期投资收益。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营,是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目:

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“三、（十三）长期股权投资”。

(八) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(九) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2、 外币财务报表的折算

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，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

(十) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类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（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

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，本公司将其余所有的金融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资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。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，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

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。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融

负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司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，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，

在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产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(债务工具)的情形)之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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，本公司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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对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(债务工具)和财务担保合同等的预期信

用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、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，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

- (1) 借款人不大会全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；或
- (2) 金融资产逾期超过 90 天。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收关联方

应收账款组合 2：应收其他客户

本集团依据信用风险特征对合同资产划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

合同资产组合 1：工程服务

合同资产组合 2：其他

对于划分为组合的应收票据和合同资产，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

本集团依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：备用金

其他应收款组合 2：应收押金和保证金

其他应收款组合 3：应收其他款项

对划分为组合的其他应收款，本集团通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于债权投资和其他债权投资，本集团按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

(十一) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、周转材料、合同履行成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

本集团存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(十二) 合同资产

1、 合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

2、 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“三、（十）6 金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

（十三）长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

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，在合并日按照取得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。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。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，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司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；对于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（简称“其他所有者权益变动”），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、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除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。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司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。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同

的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

(十四) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2、 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和

预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3	8.08-1.94
机器设备及其他	年限平均法	4-30	3	24.25-3.23

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十五) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法	
软件	5 年	直线法	
专利使用权	10 年	直线法	
技术使用权	10 年	直线法	
合同收益权	/	产量法	

3、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：
从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬，耗用材料主要指直接投入研发活动的相关材料，相关折旧摊销费用主要指用于研发活动的固定资产或无形资产的折旧或摊销。

4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。
本集团研究开发项目在通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

5、 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件

的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(十八) 长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为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的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，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，并与相关账面价值相比较，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，减值损失金额首先抵减分摊至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。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

本集团长期待摊费用主要包括石油工程专用钻具、测井工具、电缆等，按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销或按工作量摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

(二十) 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(二十一) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额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。

2、 离职后福利的会计处理方法

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司

以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。所有设定受益计划义务,包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务,根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本;重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益,并且在后续会计期间不转回至损益,在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时,按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额,确认结算利得或损失。

3、 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的,在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益:公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

4、 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利,符合设定提存计划条件的,按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

(二十二) 预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时,本公司将其确认为预计负债:

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务;
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司;
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时,综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的,通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围,且该范围内各种结果发生的可能性相同的,最佳估计数按照该范围内的中间值确定;在其他情况下,最佳估计数分别下列情况处理:

- 或有事项涉及单个项目的,按照最可能发生金额确定。

- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

(二十三) 收入

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司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控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

2、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

本集团收入确认的具体方法如下：

提供钻井工程、地球物理勘探服务：本集团在提供钻井工程、地球物理勘探服务的过程中确认收入，已完成履约义务的进度以已执行工程占合同总值的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。

日费合同相关的收入在劳务提供时确认。

井下作业和测录井、固井等工程服务：相关收入在提供服务的会计期间和相关应收款项结算时予以确认。

提供建筑服务：本集团在提供建筑服务的过程中确认收入，建筑服务的已完成履约义务的进度以投入法确定，建筑服务的已完成履约义务的进度以已发生施工成本占合同预计总成本的比例确定。对于合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日即按照各单项服务的单独售价的相对比例将交易价格分摊至各项服务。各项服务的单独售价依据本集团单独销售各项服务的价格得出。当履约义务的履约进度不能合理确定时，如已经发生的成本预计能够得到补偿

的,应当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。

销售商品:当商品运送至客户且客户已接受该商品时,客户取得商品的控制权,本集团确认收入。

对于附有销售退回条款的商品的销售,收入确认以累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额为限。本集团按照预期退还金额确认负债,同时按照预期将退回商品转让时的账面价值,扣除收回该商品预计发生的成本(包括退回商品的价值减损)后的余额,确认为一项资产。

(二十四) 合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本,不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的,在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产:

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销;但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的,本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产,其账面价值高于下列两项的差额的,本公司对超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价;
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述差额高于该资产账面价值的,本公司转回原已计提的减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十五) 政府补助

1、 类型

政府补助,是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外

的政府补助。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

(二十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。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，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税

负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司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。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

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。

(二十七) 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。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。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；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受

的租赁激励相关金额；

- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“三、（十八）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动,本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是,租赁付款额的变动源自浮动利率变动的,使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的,将相关的租赁付款额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。短期租赁,是指在租赁期开始日,租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁,是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的,原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的,公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理:

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围;
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的,在租赁变更生效日,公司重新分摊变更后合同的对价,重新确定租赁期,并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的,本公司相应调减使用权资产的账面价值,并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的,本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日,本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁,是指无论所有权最终是否转移,但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。经营租赁,是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时,基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化,在租赁期内按照与租

金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（十）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（二十三）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就

转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后,使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、(二十七)租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时,公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、(十)金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,公司作为出租人对资产购买进行会计处理,并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,公司作为出租人不确认被转让资产,但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“三、(十)金融工具”。

(二十八) 安全生产费

本公司按照国家规定提取高危行业安全生产费,计入当期相关产品生产成本,同时计入专项储备。使用提取的安全生产费时,属于费用性支出的,直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的,通过在建工程归集所发生的支出,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。

(二十九) 回购本公司股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前,作为库存股管理,回购股份的全部支出转作库存股成本。股份回购中支付的对价和交易费用减少所有者权益,回购、转让或注销本公司股份时,不确认利得或损失。

转让库存股,按实际收到的金额与库存股账面金额的差额,计入资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股,按股票面值和注销股数减少股本,按注销库存股的账面余额与面值的差额,冲减资本公积,资本公积不足冲减的,冲减盈余公积和未分配利润。

(三十) 债务重组

1、 本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的,本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的,本公司初始确认受让的非金融资产时,以成本计量。存货的成本,包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本,包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本,包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的,本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的,本公司按照本附注“三、(十)金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的,本公司首先按照本附注“三、(十)金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权,然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例,对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配,并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额,应当计入当期损益。

2、 本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的,本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认,所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的,本公司在所清偿债务符合终止确认

条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“三、（十）金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

（三十一）分部报告

本公司以内部组织结构、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并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司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；(3) 本公司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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

（三十二）主要会计估计及判断

本集团根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

1、 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

2、 应收款项预期信用损失的计量

本集团通过应收款项违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

3、 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，考虑持有存货的目的，并以可得到的资料作为估计的基础，其中包括存货的市场价格及本集团过往的营运成本。存货的实际售价、完工成本及销售费用和税金可能随市场销售状况、生产技术工艺或存货的实际用途等的改变而发生变化，因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

4、 固定资产、无形资产及长期待摊费用的折旧和摊销

本集团对固定资产、无形资产和长期待摊费用等资产在考虑其残值后，在使用寿命内计提折旧和摊销。本集团定期审阅相关资产的使用寿命和摊销年限，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用金额。其中资产使用寿命为本集团根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术改变而确定，长期待摊费用摊销年限为本集团依据各项费用投入的预计受益期限而确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

5、 开发支出

确定资本化的金额时，管理层必须做出有关资产的预期未来现金的产生、应采用的折现率以及预计受益期间的假设。

6、 未决诉讼

对于诉讼及索赔事项，本集团参考法律顾问的意见，根据案件进展情况和诉讼解决方案，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数判断预计承担的损失。预计损失会随着诉讼案件的进展发生变化。

7、 收入确认

本集团提供石油工程技术服务的相关收入在一段时间内确认。相关劳务收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团根据合同采用期望值法或最有可能发生金额估计合同预计总收入，并根据历史经验及施工方案评估合同预计总成本。鉴于工程服务合同周期有可能跨多个会计期间，本集团会随着合同完成进度定期复核并修订预算中的合同收入及合同成本估计。如果实际发生的总收入

和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。

8、 递延所得税资产

本集团在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来会计期间取得的应纳税所得额低于预期或实际所得税税率高于预期，确认的递延所得税资产将会转回并计入转回期间的利润表。

9、 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果计提税费。该计提税费的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

(三十三) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
应收账款坏账准备收回或转回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项应收账款坏账准备总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
其他应收款坏账准备转回或收回金额中重要的	单项收回或转回、核销金额占各项其他应收款坏账准备总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
重要的按单项计提减值准备的合同资产	单项计提合同资产减值准备金额占合同资产总额的 10%以上或金额大于 5,000 万元
重要的在建工程项目本期变动情况	重大在建工程项目，或当期投资金额大于 1 亿元
账龄超过一年或逾期的重要应付账款	账龄超过一年，且超过一年部分金额大于 5,000 万元
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资金额占期末合并长期股权投资金额 20%以上
不涉及当期现金收支的重大活动	不涉及当期现金收支、对当期报表影响大于净资产的 10%或预计对未来现金流影响大于相对应现金流入流出总额的 10%的活动

(三十四) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。本公司执行该规定对会计报表无重大影响。

2、 重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

3、 重要前期差错更正

本报告期本公司未发生前期差错更正。

(三十五) 其他

本报告期本公司无其他事项调整。

四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率(%)
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3、6、9 或 13
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1、5、7
教育费附加及地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率(%)
中石化胜利石油工程有限公司	15
山东胜工检测技术有限公司	15
中石化中原石油工程有限公司	15
中石化江汉石油工程有限公司	15
中石化中原石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程设计有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15
中石化江汉石油工程设计有限公司	15
中石化河南石油工程设计有限公司	15
中石化华北石油工程有限公司	15
中石化管道技术服务有限公司	15
华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司	15
中石化江汉油建工程有限公司	15
中石化西南石油工程有限公司	15
中石化经纬有限公司	15
北京实华数智科技有限公司	20

(二) 税收优惠

1、 自用成品油先征后返消费税

根据财政部、国家税务总局《关于对油（气）田企业生产自用成品油先征后返消费税的通知》（财税[2011]7号）规定，自2009年1月1日起，对油（气）田企业在开采原油过程中耗用的内购成品油，暂按实际缴纳成品油消费税的税额，全额返还所含消费税。

2、 企业所得税

本集团所属中石化胜利石油工程有限公司、山东胜工检测技术有限公司、中石化中

原石油工程有限公司、中石化江汉石油工程有限公司、中石化中原石油工程设计有限公司、中石化石油工程设计有限公司、中石化石油工程地球物理有限公司、中石化江汉石油工程设计有限公司、中石化河南石油工程设计有限公司、中石化华北石油工程有限公司、中石化管道技术服务有限公司、华美孚泰油气增产技术服务有限责任公司、中石化江汉油建工程有限公司、中石化经纬有限公司取得高新技术企业认证，根据《中华人民共和国企业所得税法》及国家税务总局《关于实施高新技术企业所得税优惠有关问题的通知》（国税函〔2009〕203号）相关规定，减按15%的税率缴纳企业所得税。

本集团所属中石化西南石油工程有限公司符合西部地区鼓励类产业，根据《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》（2020年第23号）自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本集团所属北京实华数智科技有限公司符合小型微利企业条件，根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023年第12号）自2023年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

五、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金	1,131	1,100
银行存款	3,795,501	3,075,742
存放财务公司款项	1,211,125	571,672
其他货币资金	456	
合计	5,008,213	3,648,514
其中：存放在境外的款项总额	3,267,752	1,246,613

于 2025 年 12 月 31 日，本集团因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及存放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	27,983	25,850
冻结质押存款	67,219	74,650
定期存款	62,452	3,248
安全文明施工保证金	11,759	11,634
土地复垦保证金	131,097	78,769
其他	43,657	12,965
合计	344,167	207,116

于 2025 年 12 月 31 日不存在为开具银行承兑汇票而向银行质押的存款。

(二) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内(含1年)	10,546,327	12,680,660
其中:未逾期	8,794,248	9,083,512
逾期至1年以内	1,752,079	3,597,148
1至2年	525,990	506,178
2至3年	162,185	191,030
3至4年	83,570	67,742
4至5年	46,835	106,322
5年以上	1,378,734	1,531,755
小计	12,743,641	15,083,687
减:坏账准备	1,569,073	1,788,860
合计	11,174,568	13,294,827

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	661,056	5.19	661,056	100.00			748,668	4.96	748,668	100.00
按信用风险特征组合计提坏账准备	12,082,585	94.81	908,017	7.52	11,174,568	14,335,019	95.04	1,040,192	7.26	13,294,827
其中：										
关联方组合	6,050,218	47.48	55,945	0.92	5,994,273	7,628,930	50.58	62,360	0.82	7,566,570
非关联方组合	6,032,367	47.33	852,072	14.13	5,180,295	6,706,089	44.46	977,832	14.58	5,728,257
合计	12,743,641	100.00	1,569,073		11,174,568	15,083,687	100.00	1,788,860		13,294,827

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额			计提依据
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
A 单位	573,850	573,850	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
B 单位	46,819	46,819	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
C 单位	27,981	27,981	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
D 单位	9,382	9,382	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
E 单位	3,024	3,024	100.00	债务人资金短缺，款项长期未收回
合计	661,056	661,056		

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收关联方客户	6,050,218	55,945	0.92
应收非关联方客户	6,032,367	852,072	14.13
合计	12,082,585	908,017	

组合计提项目：应收关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率 (%)	金额	金额	预期信用损失率 (%)
1年以内	5,611,469	18,439	0.33	7,232,824	25,744	0.36
其中：						
未逾期	4,962,170	14,886	0.30	6,175,382	18,526	0.30
逾期至1年以内	649,299	3,553	0.55	1,057,442	7,218	0.68
1至2年	317,678	12,290	3.87	236,369	8,973	3.80
2至3年	58,698	4,109	7.00	111,091	8,065	7.26
3至4年	37,478	6,404	17.09	15,119	2,328	15.40
4至5年	6,732	2,487	36.94	13,328	4,583	34.39
5年以上	18,163	12,216	67.26	20,199	12,667	62.71
合计	6,050,218	55,945	0.92	7,628,930	62,360	0.82

组合计提项目：应收非关联方客户

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备		账面余额	坏账准备	
	金额	金额	预期信用损失率 (%)	金额	金额	预期信用损失率 (%)
1 年以内	4,934,858	28,396	0.58	5,447,836	48,706	0.89
其中：						
未逾期	3,832,078	11,497	0.30	2,908,130	8,725	0.30
逾期至 1 年以内	1,102,780	16,899	1.53	2,539,706	39,981	1.57
1 至 2 年	208,312	30,782	14.78	269,809	40,219	14.91
2 至 3 年	103,487	38,934	37.62	79,939	30,658	38.35
3 至 4 年	46,092	24,009	52.09	52,623	26,788	50.91
4 至 5 年	40,103	30,436	75.89	92,994	68,573	73.74
5 年以上	699,515	699,515	100.00	762,888	762,888	100.00
合计	6,032,367	852,072	14.13	6,706,089	977,832	14.58

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末 余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他减少	
坏账准备	1,788,860	-38,992	98,226	59,742	22,827	1,569,073
合计	1,788,860	-38,992	98,226	59,742	22,827	1,569,073

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式
单位 A	68,142	收回款项	银行存款
单位 B	20,384	收回款项	银行存款
单位 C	9,700	收回款项	银行存款
合计	98,226		

4、 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	59,742

5、 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期 末余额	合同资产期 末余额	应收账款和 合同资产期 末余额	占应收账款和 合同资产期末 余额合计数的 比例(%)	应收账款坏 账准备和合 同资产减值 准备期末余 额
单位一	5,196,220	8,851,231	14,047,451	47.03	82,073
单位二	772,798	1,858,181	2,630,979	8.81	13,071
单位三	573,850		573,850	1.92	573,850
单位四	473,363	548,409	1,021,772	3.42	3,051
单位五	320,778	110,597	431,375	1.44	1,290
合计	7,337,009	11,368,418	18,705,427	62.62	673,335

(三) 应收款项融资

1、 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	上年年末余额
应收票据	4,029,320	2,539,690
数字化应收账款债权凭证	36	17,621
合计	4,029,356	2,557,311

其他说明：本集团所属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票和商业承兑汇票进行贴现和背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收票据，于 2025 年 12 月 31 日，已背书或贴现但尚未到期的应收票据为 6,724,355 千元(于 2024 年 12 月 31 日：5,948,660 千元)。相关子公司管理应收票据的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，故将该子公司的银行承兑汇票和商业承兑汇票分类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。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团认为所持有的银行承兑汇票和商业承兑汇票是由信用等级较高的银行或财务公司等承兑，不存在重大信用风险，不会因银行和财务公司等违约而产生重大损失。

本集团期末无质押的应收款项融资。

(四) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	497,809	96.82	585,163	98.22
1 至 2 年	15,427	3.00	9,600	1.61
2 至 3 年	466	0.09	105	0.02
3 年以上	451	0.09	879	0.15
小计	514,153	100.00	595,747	100.00
减：坏账准备				
合计	514,153		595,747	

2、 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 279,003 千元，占预付款项期末余额合计数的比例 54.27%。

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利	469	424
其他应收款项	2,415,717	2,848,055
合计	2,416,186	2,848,479

1、 应收股利

(1) 应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	469	424
小计	469	424
减：坏账准备		
合计	469	424

2、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	1,948,391	2,347,286
1 至 2 年	142,794	180,351
2 至 3 年	95,685	158,275
3 至 4 年	105,685	93,483
4 至 5 年	73,690	38,154
5 年以上	560,521	573,407
小计	2,926,766	3,390,956

账龄	期末余额	上年年末余额
减：坏账准备	511,049	542,901
合计	2,415,717	2,848,055

(2) 按分类披露

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
备用金	2,097	194	1,903	1,642	224	1,418
保证金	1,169,777	59,175	1,110,602	1,743,401	106,523	1,636,878
代垫款项	776,987	173,337	603,650	697,282	172,306	524,976
暂付款	528,060	215,720	312,340	600,190	219,766	380,424
代管款项	4,808	1,671	3,137	4,770	125	4,645
押金	26,765	3,822	22,943	29,145	3,963	25,182
应收出口退税	16,909	336	16,573	1,222	32	1,190
其他	401,363	56,794	344,569	313,304	39,962	273,342
合计	2,926,766	511,049	2,415,717	3,390,956	542,901	2,848,055

(3) 坏账准备计提情况

期末，处于第一阶段的坏账准备：

类别	账面余额	未来12个月内的预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	2,308,034	1.61	37,181	2,270,853
- 备用金	1,903			1,903
- 保证金、押金	1,144,387	1.23	14,120	1,130,267
- 其他应收款项	1,161,744	1.99	23,061	1,138,683
合计	2,308,034		37,181	2,270,853

期末，处于第二阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	152,570	7.23	11,029	141,541
- 其他应收款项	152,570	7.23	11,029	141,541
合计	152,570		11,029	141,541

期末，处于第三阶段的坏账准备：

类别	账面余额	整个存续期预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按组合计提坏账准备	466,162	99.29	462,839	3,323
- 备用金	194	100.00	194	
- 保证金、押金	52,155	93.71	48,877	3,278
- 其他应收款项	413,813	99.99	413,768	45
合计	466,162		462,839	3,323

(4) 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
上年年末余额	46,622	10,632	485,647	542,901
上年年末余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	28,228	273	44,190	72,691
本期转回	38,211		67,536	105,747

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
本期转销/核销			5,116	5,116
其他变动	-542	-124	-5,654	-6,320
期末余额	37,181	11,029	462,839	511,049

(5) 本期实际核销的其他应收款项情况

本期核销坏账准备 5,116 千元。

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
单位一	保证金、押金	576,637	1 年以内至 5 年以上	19.70	12,019
单位二	保证金、押金	189,256	1 年以内至 5 年以上	6.47	2,333
单位三	暂付款	166,288	5 年以上	5.68	166,288
单位四	保证金、押金	163,443	1 年以内	5.58	3,244
单位五	代垫款项	152,570	1 年以内至 5 年以上	5.21	11,029
合计		1,248,194		42.64	194,913

(六) 存货

1、 存货分类

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	804,607	9,978	794,629	800,380	14,824	785,556
周转材料	62,981		62,981	33,732		33,732
在产品	3,798	1,671	2,127	3,852	1,671	2,181
库存商品	159,473	797	158,676	92,857	797	92,060
合同履约成本	106,592		106,592	95,972		95,972
合计	1,137,451	12,446	1,125,005	1,026,793	17,292	1,009,501

2、 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

类别	上年年末余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	14,824			4,846		9,978
在产品	1,671					1,671
库存商品	797					797
合计	17,292			4,846		12,446

(七) 合同资产

1、 合同资产情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	17,124,416	58,454	17,065,962	16,821,077	57,323	16,763,754
合计	17,124,416	58,454	17,065,962	16,821,077	57,323	16,763,754

本集团提供石油工程技术服务通常根据合同约定的完工进度分期进行结算,开票结算后 30 至 180 天收取工程款。工程建设业务部分项目按工程价款结算总额 5%左右的比例预留质量保证金,在质保期满后取得无条件收款权利。

2、 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

本期无对收入进行累积追加调整导致的合同资产重大变动。

3、 合同资产按减值计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按组合计提减值准备	17,110,850	99.92	51,671	0.30	17,059,179	16,807,511	99.92	50,540	0.30	16,756,971
其中：										
石油工程技术服务	8,948,317	52.25	26,564	0.30	8,921,753	8,587,026	51.05	25,719	0.30	8,561,307
工程建设	8,162,533	47.67	25,107	0.31	8,137,426	8,220,485	48.87	24,821	0.30	8,195,664
合计	17,124,416	100.00	58,454		17,065,962	16,821,077	100.00	57,323		16,763,754

4、 本期实际核销的合同资产情况

本年无实际核销的合同资产。

(八) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
增值税留抵税额	1,033,485	969,601
待认证进项税额	103,880	84,727
预交增值税	1,752,315	1,504,051
预交所得税	121,262	58,456
合计	3,010,942	2,616,835

(九) 长期股权投资

1、 长期股权投资情况

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								期末余额(账 面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
1. 合营企业												
中威联合国际能源服务有限公司	8,988			8,952				-36				
EBAPAN 有限责任公司	1,549				721						2,270	
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	202,198	274,419			-51,298	-47,177					103,723	274,419
小计	212,735	274,419		8,952	-50,577	-47,177		-36			105,993	274,419
2. 联营企业												
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服 务有限责任公司	11,432				3,852			-2,800			12,484	
新疆华北天翔油气工程技术服务有限 责任公司	3,998				1,796			-1,100			4,694	
潜江市恒运机动车综合性能检测有限 公司	1,828				521			-469			1,880	
镇江华江油气工程技术服务有限公司	2,574				373			-278			2,669	

被投资单位	上年年末余额 (账面价值)	减值准备上年 年末余额	本期增减变动								期末余额(账 面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他			
河南中原石油天然气技术服务有限公 司	2,627				262				-53			2,836	
河南省中友石油天然气技术服务有限 公司	9,523				3,330				-5,722			7,131	
北京石工智控科技有限责任公司	6,834				497			408				7,739	
小计	38,816				10,631			408	-10,422			39,433	
合计	251,551	274,419		8,952	-39,946	-47,177	372		-10,422			145,426	274,419

(十) 其他权益工具投资

1、 其他权益工具投资情况

项目名称	上年年末余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
胜利油田牛庄石油开发有限责任公司	10,396	148		10,544	1,000	6,408		持股比例过低，不具有重大影响
中石化碳产业科技股份有限公司	127,045		1,755	125,290	2,023	218		持股比例过低，不具有重大影响
合计	137,441	148	1,755	135,834	3,023	6,626		

(十一) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	23,710,775	24,153,815
固定资产清理	92,392	84,999
合计	23,803,167	24,238,814

2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值			
(1) 上年年末余额	1,737,000	66,105,659	67,842,659
(2) 本期增加金额	43,177	2,680,678	2,723,855
—购置		20,333	20,333
—在建工程转入	43,177	2,660,345	2,703,522
(3) 本期减少金额	33,198	2,374,712	2,407,910
—处置或报废	33,198	2,374,712	2,407,910
(4) 期末余额	1,746,979	66,411,625	68,158,604
2. 累计折旧			
(1) 上年年末余额	800,144	41,940,704	42,740,848
(2) 本期增加金额	58,472	2,871,330	2,929,802
—计提	58,472	2,871,330	2,929,802
(3) 本期减少金额	23,133	2,080,059	2,103,192
—处置或报废	23,133	2,080,059	2,103,192
(4) 期末余额	835,483	42,731,975	43,567,458
3. 减值准备			
(1) 上年年末余额	654	947,342	947,996
(2) 本期增加金额			
—计提			
(3) 本期减少金额		67,625	67,625
—处置或报废		67,625	67,625

项目	房屋及建筑物	设备及其他	合计
(4) 期末余额	654	879,717	880,371
4. 账面价值			
(1) 期末账面价值	910,842	22,799,933	23,710,775
(2) 上年年末账面价值	936,202	23,217,613	24,153,815

3、 未办妥产权证书的固定资产情况

于 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的房屋共计 19 宗，账面原值 190,167 千元，已计提累计折旧 53,109 千元，账面净值 137,058 千元。

4、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
设备	92,392	84,999
合计	92,392	84,999

(十二) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	622,528		622,528	796,763	3,502	793,261
工程物资	6,170		6,170	226		226
合计	628,698		628,698	796,989	3,502	793,487

2、 在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基建改造支出				3,890	3,502	388
石油工程大型设备	622,528		622,528	789,373		789,373
其他工程项目				3,500		3,500
合计	622,528		622,528	796,763	3,502	793,261

3、 重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末 余额	本期增加金 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	资金来源
钻机更新改造	712,561	87,583	446,459	413,450		120,592	93.58	93.58		全部自筹
小型生产设备购置项目	290,556	13,249	265,666	239,039	5,281	34,595	99.37	99.37		自筹和贷款组合
管柱自动化设备购置项目	198,070		197,078	158,668		38,410	99.76	99.76		全部自筹
非道路移动机械更新	192,008		186,191	162,053		24,138	96.97	96.97		全部自筹
沙特项目管理部 2025 年施工 装备购置项目	155,500		155,228	155,228			99.83	100.00		全部自筹
物探生产配套设备购置项目	216,450	20,290	142,862	163,152			75.38	100.00		全部自筹
科威特钻机更新改造	319,890	127,192	130,581	246,640		11,133	86.41	86.41		自筹和贷款组合
修井机更新改造	204,495	95,575	93,184	139,486		49,273	91.57	91.57		全部自筹
厄瓜多尔斑尼亚杜丽项目	82,000	1,014	81,420		80,707	1,727	99.29	99.29		全部自筹
经纬旋导仪器购置	67,500		67,500	67,500			100.00	100.00		全部自筹
合计		344,903	1,766,169	1,745,216	85,988	279,868				

(十三) 使用权资产

1、 使用权资产情况

项目	土地	房屋及建筑物	设备及其他	合计
1. 账面原值				
(1) 上年年末余额	151,277	1,178,672	425,280	1,755,229
(2) 本期增加金额	60,375	470,508	256,240	787,123
—新增租赁	51,312	439,486	243,145	733,943
—重估调整	9,063	31,022	13,095	53,180
(3) 本期减少金额	74,951	492,001	127,765	694,717
—到期核销或合同提前终止	68,713	482,572	127,737	679,022
—重估调整	6,238	9,429	28	15,695
(4) 期末余额	136,701	1,157,179	553,755	1,847,635
2. 累计折旧				
(1) 上年年末余额	97,496	791,772	245,548	1,134,816
(2) 本期增加金额	45,628	371,653	199,064	616,345
—计提	45,628	371,653	199,064	616,345
(3) 本期减少金额	67,872	471,430	125,770	665,072
—到期核销或合同提前终止	67,872	471,430	125,770	665,072
(4) 期末余额	75,252	691,995	318,842	1,086,089
3. 减值准备				
4. 账面价值				
(1) 期末账面价值	61,449	465,184	234,913	761,546
(2) 上年年末账面价值	53,781	386,900	179,732	620,413

2025 年度，本集团确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用为人民币 2,438,114 千元。

(十四) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	软件使用权	合同收益权	其他	合计
1. 账面原值					
(1) 上年年末余额	164,176	339,504	996,100	73,942	1,573,722
(2) 本期增加金额	11,383	22,929	80,678	7,699	122,689
—购置		30		7,699	7,729
—建造完成	11,383	22,899	80,678		114,960
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	175,559	362,433	1,076,778	81,641	1,696,411
2. 累计摊销					
(1) 上年年末余额	41,752	215,553	830,670	61,521	1,149,496
(2) 本期增加金额	4,089	43,939	125,036	8,059	181,123
—计提	4,089	43,939	125,036	8,059	181,123
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额	45,841	259,492	955,706	69,580	1,330,619
3. 减值准备					
(1) 上年年末余额					
(2) 本期增加金额					
(3) 本期减少金额					
(4) 期末余额					
4. 账面价值					
(1) 期末账面价值	129,718	102,941	121,072	12,061	365,792
(2) 上年年末账面价值	122,424	123,951	165,430	12,421	424,226

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

于 2025 年 12 月 31 日, 未办妥产权证书的土地使用权共计 1 宗, 账面原值 6,551 千元, 已计提累计折旧 2,784 千元, 账面净值 3,767 千元。

(十五) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
石油工程 专用工具	5,387,973	1,709,162	2,041,082	20,369	5,035,684
其他石油 工程工具	1,111,315	928,443	913,851	7,110	1,118,797
野营房	650,728	194,795	278,933	5,932	560,658
其他长期 待摊费用	58,884	11,949	9,997		60,836
合计	7,208,900	2,844,349	3,243,863	33,411	6,775,975

(十六) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 已确认的递延所得税资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	可抵扣暂时性 差异	递延所得税 资产	可抵扣暂时 性差异	递延所得税 资产
	资产减值准备及折旧影响	881,520	144,309	960,200
应收款项坏账准备	585,241	97,127	683,645	112,977
递延收益	18,788	2,818	10,966	1,645
可抵扣亏损	293,808	44,071	354,178	53,127
租赁负债	641,709	104,046	513,176	82,358
小计	2,421,066	392,371	2,522,165	406,479
递延所得税资产及负债互抵金额	611,111	98,601	480,979	76,174
合计	1,809,955	293,770	2,041,186	330,305

2、 已确认的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	应纳税暂时 性差异	递延所得税 负债	应纳税暂时性 差异	递延所得税 负债
	固定资产折旧	441,000	66,150	502,624
其他权益工具公允价值变动	8,834	2,208	10,441	2,610

项目	期末余额		上年年末余额	
	应纳税暂时	递延所得税	应纳税暂时性	递延所得税
	性差异	负债	差异	负债
使用权资产	611,392	98,649	481,356	76,235
小计	1,061,226	167,007	994,421	154,239
递延所得税资产及负债互抵金额	611,111	98,601	480,979	76,174
合计	450,115	68,406	513,442	78,065

3、 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	上年年末余额
可抵扣暂时性差异	1,888,420	2,181,353
可抵扣亏损	14,748,236	14,976,406
合计	16,636,656	17,157,759

4、 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	上年年末余额	备注
2025 年		355,367	
2026 年	8,730,617	8,777,789	
2027 年	2,250,156	2,276,758	
2028 年	293,644	296,996	
2029 年	543,899	543,899	
2030 年及以后	2,929,920	2,725,597	
合计	14,748,236	14,976,406	

(十七) 短期借款

1、 短期借款分类

项目	币种	期末余额	上年年末余额
信用借款	人民币	22,690,000	22,690,000
应计利息	人民币	14,813	23,925
转为短期借款的供应商融资款项	人民币	5,606,231	156,524
合计		28,311,044	22,870,449

短期借款分类的说明：

于 2025 年 12 月 31 日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

于 2025 年 12 月 31 日，人民币借款利率区间为 2.11%-3.50%（2024 年 12 月 31 日：2.70%-3.60%）。

(十八) 应付票据

种类	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票	54,587	3,384,091
财务公司承兑汇票	1,718,463	
商业承兑汇票		3,678
合计	1,773,050	3,387,769

本期末无已到期未支付的票据，无以银行存款作为质押的应付票据。

(十九) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
材料款	5,380,947	6,609,501
工程款	6,042,093	7,417,200
劳务款	7,239,316	8,892,165
设备款	3,606,115	4,427,808
其他	748,482	919,372
合计	23,016,953	28,266,046

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	36,967	未结算款
单位二	2,009	未结算款
合计	38,976	

(二十) 合同负债

1、 合同负债情况

项目	期末余额	上年年末余额
石油工程技术服务项目	2,916,335	2,820,056
工程建设项目	4,701,366	5,089,861
合计	7,617,701	7,909,917

期初合同负债在本期确认的收入金额为 5,846,839 千元。

(二十一) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	717,301	16,260,171	16,392,985	584,487
离职后福利-设定提存计划	1,735	2,340,065	2,340,547	1,253
辞退福利		31,697	31,697	
合计	719,036	18,631,933	18,765,229	585,740

2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	522,626	10,689,165	10,803,641	408,150
(2) 职工福利费		1,125,316	1,125,316	

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
(3) 社会保险费	14,455	1,238,504	1,245,641	7,318
其中：医疗保险费	14,365	1,041,274	1,048,873	6,766
工伤保险费	65	81,345	81,338	72
生育保险费	25	31,784	31,807	2
其他险费		84,101	83,623	478
(4) 住房公积金	1,444	1,164,017	1,165,431	30
(5) 工会经费和职工教育经费	173,453	326,543	336,604	163,392
(6) 其他短期薪酬	5,323	1,716,626	1,716,352	5,597
合计	717,301	16,260,171	16,392,985	584,487

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	1,282	1,506,608	1,506,674	1,216
失业保险费	40	61,916	61,919	37
企业年金缴费	413	771,541	771,954	
合计	1,735	2,340,065	2,340,547	1,253

本集团在职职工参加由当地政府机构设立及管理的社会统筹基本养老金保险及基本医疗保险，并按照规定供款比例提取并缴纳基本养老保险和基本医疗保险。此外，本集团按照不超过员工工资 8% 的比例为员工提供补充养老金计划。本集团员工在本集团服务达一年或以上的均可参与。该计划项下资金由员工以及本集团代表所组成的委员会管理，并与本集团之资金分开处理。所参与补充养老金计划的员工于退休后可按照其退休前工资的一定比例自补充养老金计划中领取退休金。除基本养老保险以及补充养老金保险外，本集团没有支付其他重大退休福利的责任。本报表期间，本集团与职工解除劳动关系，向辞职员工支付补偿金 31,697 千元。

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
增值税	558,240	474,306
企业所得税	129,990	135,592
城市维护建设税	36,339	35,074
房产税	1,458	1,588
土地使用税	10,704	11,278
个人所得税	183,886	197,652
教育费附加	22,891	22,169
其他税费	71,525	87,420
合计	1,015,033	965,079

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应付款项	3,452,203	3,712,039
合计	3,452,203	3,712,039

1、 其他应付款项

(1) 按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
保证金	1,043,411	1,145,101
押金	101,803	172,753
代垫款项	727,824	865,540
暂收款	591,152	531,755
代管款项	28,084	33,876
代扣代缴款项	51,387	53,179
其他	908,542	909,835
合计	3,452,203	3,712,039

(2) 账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

于 2025 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 467,008 千元(2024 年 12 月 31 日：680,839 千元)，主要为应付代收代支款项。

(二十四) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	20,619	
一年内到期的长期应付款	30,150	
一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
一年内到期的预计负债	2,519	
合计	406,896	272,460

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	利率区间	上年年末余额	利率区间
信用借款	1,116,458	0.74%-2.34%		
小计	1,116,458			
减：一年内到期的长期借款	20,619			
合计	1,095,839			

本集团无已到期未偿还的长期借款。

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
土地及房屋	476,042	393,882
设备及其他	230,167	182,911
小计	706,209	576,793
减：一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
合计	352,601	304,333

(二十七) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	120,556	90,987
合计	120,556	90,987

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付融资租赁款	30,150	
其他长期应付款	120,556	90,987
小计	150,706	90,987
减：一年内到期长期应付款	30,150	
合计	120,556	90,987

(二十八) 预计负债

项目	期末余额	上年年末余额	形成原因
未决诉讼	51,687	51,893	司法重组结束后尚存未决诉讼
待执行的亏损合同	82	1,412	建造合同预计亏损
预计境外税费支出	37,060	37,060	预计税费支出
合计	88,829	90,365	

(二十九) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,758	171,999	112,717	84,040	收到政府补助
合计	24,758	171,999	112,717	84,040	

(三十) 股本

本年数							
项目	上年年末余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,674,989						11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,894,390			-22,366		-22,366	1,872,024
境外上市的外资股(H股)	5,410,033						5,410,033
股份总额	18,979,412			-22,366		-22,366	18,957,046

上年数							
项目	上年年末余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	股份回购	其他	小计	
内资法人股(A股)	11,786,046				-111,057	-111,057	11,674,989
人民币社会公众股(A股)	1,783,333				111,057	111,057	1,894,390
境外上市的外资股(H股)	5,414,961			-4,928		-4,928	5,410,033
股份总额	18,984,340			-4,928		-4,928	18,979,412

人民币社会公众股（A股）减少系本公司通过集中竞价交易方式回购A股股份22,366,200股，并于2025年6月6日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕上述回购股份的注销手续。

(三十一) 资本公积

本年数

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,652,483		19,603	11,632,880
其他资本公积	67,969	409		68,378
合计	11,720,452	409	19,603	11,701,258

上年数

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	11,649,804	2,679		11,652,483
其他资本公积	67,969			67,969
合计	11,717,773	2,679		11,720,452

(三十二) 其他综合收益

项目	上年年末余额	本期金额					减：其他综合收益当期转入留存收益	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东		
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	7,831	-1,607		-402	-1,205		6,626	
其中：其他权益工具投资公允价值变动	7,831	-1,607		-402	-1,205		6,626	
2. 将重分类进损益的其他综合收益	22,362	-47,177			-47,177		-24,815	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	22,362	-47,177			-47,177		-24,815	
其他综合收益合计	30,193	-48,784		-402	-48,382		-18,189	

其他综合收益的税后净额本期发生额为-48,382 千元。其中，归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额本期发生额为-48,382 千元。

(三十三) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	302,874	1,183,966	1,147,263	339,577
合计	302,874	1,183,966	1,147,263	339,577

2025 年度本集团按照国家规定提取安全生产费 1,183,966 千元，计入当期相关产品的生产成本，同时计入专项储备。2025 年度本集团使用提取的安全生产费共计 1,147,263 千元，均属于费用性支出。

(三十四) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	200,383			200,383
合计	200,383			200,383

(三十五) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
年初未分配利润	-22,584,512	-23,215,761
加：本期归属于母公司所有者的净利润	658,841	631,606
其他综合收益结转留存收益		-357
减：提取法定盈余公积		
期末未分配利润	-21,925,671	-22,584,512
其中：子公司当年提取的盈余公积归属于母公司的金额	32,914	37,328

(三十六) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	79,393,250	73,287,741	79,997,739	74,022,836
其他业务	1,318,928	871,112	1,098,439	739,462
合计	80,712,178	74,158,853	81,096,178	74,762,298

2、 合同产生的收入情况

本集团主营业务分为六个报告分部，分别为地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业、工程建设和其他业务。本集团认为将收入按照客户类型、主要经营地区、以及收入确认时间进行分类并披露相关信息，能够反映相关经济因素对于企业的收入和现金流量的性质、金额、时间分布以及不确定性的影响。本期主营业务收入分解信息如下：

报告分部（本期金额）	地球物理勘探	钻井工程	测录井工程	井下作业	工程建设	其他	合计
主要经营地区							
境内	3,996,970	25,660,852	3,707,829	9,597,118	15,017,960	1,398,894	59,379,623
境外	1,718,408	11,188,881	91,252	1,369,011	5,618,762	27,313	20,013,627
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250
客户类型							
关联方	3,219,683	23,960,334	3,038,378	9,141,248	11,771,792	291,686	51,423,121
非关联方	2,495,695	12,889,399	760,703	1,824,881	8,864,930	1,134,521	27,970,129
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）					44,688	388,734	433,422
服务（在某一时段内提供）	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,592,034	1,037,473	78,959,828
合计	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	1,426,207	79,393,250

报告分部（上期金额）	地球物理勘探	钻井工程	测录井工程	井下作业	工程建设	其他	合计
主要经营地区							
境内	4,138,953	27,792,057	3,509,117	9,749,150	15,245,439	1,458,230	61,892,946
境外	1,760,227	12,386,286	82,896	1,216,229	2,564,381	94,774	18,104,793
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739
客户类型							
关联方	3,308,257	25,077,301	3,119,886	8,766,925	11,686,388	470,434	52,429,191
非关联方	2,590,923	15,101,042	472,127	2,198,454	6,123,432	1,082,570	27,568,548
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739
收入确认时间							
商品（在某一时点转让）		2,377		924	37,383	523,358	564,042
服务（在某一时段内提供）	5,899,180	40,175,966	3,592,013	10,964,455	17,772,437	1,029,646	79,433,697
合计	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	1,553,004	79,997,739

3、 履约义务的说明

本集团收入确认政策详见附注三、（二十三）。本集团与客户签署石油工程技术服务合同或建筑工程承包合同，向客户提供地球物理勘探、钻井、测录井、井下作业及地面工程建设服务，并通常于双方约定的期间内完成劳务或交付建筑工程。客户在合同履行期间内分期对已完成工作量进行结算，并于结算后30-180天内支付进度款，于工程完工交付及竣工验收后进行最终结算及付款。根据合同约定、法律规定等，本集团工程建设业务为所建造的资产提供质量保证，该类质量保证为向客户保证所建造的资产符合既定标准的保证类质量保证，不构成单项履约义务。本集团按照附注三、（二十三）所述会计政策进行会计处理。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

4、 分摊至剩余履约义务的交易价格

本集团与若干客户签署工程服务合同，提供石油工程技术服务及建筑工程承包服务，并在未来某一时段内履行，这些合同通常整体构成单项履约义务。截至2025年12月31日，本集团部分石油工程技术服务及建筑工程项目尚在履约过程中，分摊至尚未履行的履约义务的交易价格总额约464.17亿元，该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

(三十七) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
城市维护建设税	54,640	52,905
教育费附加	44,718	41,285
境外税费	172,759	100,847
房产税	11,999	10,823
土地使用税	48,552	51,060
车船使用税	7,190	7,287

项目	本期金额	上期金额
印花税	29,912	59,052
其他	3,797	2,709
合计	373,567	325,968

(三十八) 销售费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	58,062	62,314
折旧费	856	630
差旅费	4,968	4,551
业务宣传费	310	1,616
租赁费	1,216	599
办公费用	9,331	7,521
其他	7,466	7,254
合计	82,209	84,485

(三十九) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
维修费	6,084	63,791
职工薪酬	1,577,347	1,636,526
信息系统运行维护费	55,797	57,356
业务招待费	5,186	18,412
差旅费	45,108	53,280
租赁费	20,678	16,737
折旧及摊销	132,357	124,479
咨询费	20,000	22,715
财产保险费	2,643	2,247
其他	422,387	410,116
合计	2,287,587	2,405,659

(四十) 研发费用

项目	本期金额	上期金额
人工费	901,746	830,110
材料费	990,989	1,062,521
技术协作费	103,296	82,162
科研实验费	16,954	21,738
折旧费	58,034	53,997
其他	211,793	196,583
合计	2,282,812	2,247,111

(四十一) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
借款利息费用	687,770	710,257
租赁负债利息费用	43,126	38,997
利息收入	-73,317	-63,109
汇兑损益	118,209	-61,836
手续费及其他	106,790	105,212
合计	882,578	729,521

(四十二) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
国家科研专项拨款	67,322	20,670
企业发展补助资金	29,123	19,449
稳岗补贴	14,589	12,949
政府奖励款	1,108	3,817
自用成品油消费税返还	215,146	582
国家科研专项拨款(与资产相关)	575	39
进项税加计抵减	20	24,939
个人所得税手续费返还	4,577	4,947
合计	332,460	87,392

(四十三) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	-39,946	-28,593
处置长期股权投资产生的投资收益	9	
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	3,023	500
债务重组产生的投资收益	70,217	28,110
合计	33,303	17

(四十四) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	-137,218	-435,936
其他应收款坏账损失	-33,056	-29,849
合计	-170,274	-465,785

(四十五) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
合同资产减值损失	1,131	-138,134
存货跌价损失		797
长期股权投资减值损失		274,419
其他		-3,864
合计	1,131	133,218

(四十六) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得 (损失以“-”填列)	44,464	62,853	44,464
其他	4,618	12,547	4,618
合计	49,082	75,400	49,082

(四十七) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付款项利得	9,265	31,200	9,265
违约金赔偿	18,574	7,685	18,574
罚没利得	3,857	3,223	3,857
资产盘盈利得		44	
保险赔偿款	8,293	8,357	8,293
资产报废利得	78,777	77,535	78,777
其他	3,650	4,153	3,650
合计	122,416	132,197	122,416

(四十八) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
捐赠支出	1,289	3,214	1,289
赔偿金、违约金支出	24,964	4,053	24,964
罚款支出	2,862	3,236	2,862
非流动资产毁损报废损失	36,381	29,586	36,381
预计司法重组损失		-95,214	
其他	86,190	91,311	86,190
合计	151,686	36,186	151,686

(四十九) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	511,964	439,932
递延所得税费用	27,278	60,985
合计	539,242	500,917

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	1,199,290
按法定税率计算的所得税费用	299,822
子公司适用不同税率的影响	-66,490
调整以前期间所得税的影响	9,119
权益法核算的合营企业和联营企业投资收益的所得税费用影响	11,012
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	121,917
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-27,654
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	291,701
研究开发费加计扣除的纳税影响	-100,185
所得税费用	539,242

(五十) 现金流量表项目

1、 与经营活动有关的现金

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
代垫款项	1,391,940	1,405,500
政府补助款	391,742	93,961
暂收暂付款	1,527,193	1,507,283
保证金	1,109,138	1,029,924
赔偿款	55,901	25,531
押金	12,451	10,093
其他	58,470	198,147
合计	4,546,835	4,270,439

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
暂收暂付款	164,957	163,008
保证金	954,569	1,029,924
综合服务费	110,751	109,662
修理费	721,110	691,339
其他期间费用	1,745,846	1,814,066
其他	212,058	112,724
合计	3,909,291	3,920,723

2、与筹资活动有关的现金

(1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
融资租赁款	40,000	
合计	40,000	

(2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付租赁费	492,205	676,704
票据承兑手续费	807	668
支付担保及承诺费	69,498	62,992
股份回购	41,969	3,567
合计	604,479	743,931

(五十一) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

补充资料	本期金额	上期金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	660,048	631,606
加：信用减值损失	-170,274	-465,785
资产减值损失	1,131	133,218
固定资产折旧	2,929,802	3,050,357
使用权资产折旧	616,345	627,093
无形资产摊销	181,123	204,029
长期待摊费用摊销	3,227,403	3,228,352
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）	-49,082	-75,400
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-42,383	-50,842
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	826,618	653,975
投资损失（收益以“-”号填列）	-33,303	-17
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	36,535	70,382
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-9,257	-9,396
存货的减少（增加以“-”号填列）	-115,504	193,997
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,019,147	-2,314,847
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,469,107	-2,764,894
安全生产费	36,704	-10,974
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,645,946	3,100,854
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	4,664,046	3,441,398
减：现金的期初余额	3,441,398	2,788,798
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,222,648	652,600

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	4,664,046	3,441,398
其中：库存现金	1,131	1,100
可随时用于支付的银行存款	4,662,460	3,440,298
可随时用于支付的其他货币资金	455	
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	4,664,046	3,441,398

3、 供应商融资安排

(1) 供应商融资安排的条款和条件（如延长付款期限和担保提供情况等）

本公司与易派客和银行等供应链融资机构签订协议，约定其为公司提供代理付款及应付账款保理业务，公司需于供应链融资机构实际付款日的一定期限内（通常不高于 18 个月）支付实际已付款项。该融资安排无担保、质押等情况。

(2) 属于供应商融资安排的金融负债

列报项目	期末余额	上年年末余额
应付账款	2,258,481	4,613,342
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	2,258,481	4,086,075
短期借款	5,606,231	156,524
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	5,606,231	156,524

(3) 付款到期日区间

	期末
属于供应商融资安排的金融负债	按需

(4) 供应商融资安排的金融负债账面金额中不涉及现金收支的当期变动的类型和影响

类型	本期金额	上期金额
因供应商融资安排终止确认应付账款及确认长短期借款	5,606,231	156,524

(五十二) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	344,167	保证金、冻结款项
合计	344,167	

(五十三) 外币货币性项目

1、 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,602,724
其中：美元	232,701	7.03	1,635,607
科威特第纳尔	1,845	22.82	42,112
沙特阿拉伯里亚尔	203,540	1.87	380,221
阿尔及利亚第纳尔	512,198	0.05	27,800
其他外币			516,984
应收账款			3,401,591
其中：美元	312,528	7.03	2,196,699
科威特第纳尔	13,864	22.82	316,438
沙特阿拉伯里亚尔	243,951	1.87	455,710
阿尔及利亚第纳尔	1,000,271	0.05	54,291
其他外币			378,453
其他应收款			1,111,300
其中：美元	66,981	7.03	470,793
科威特第纳尔	13,706	22.82	312,838
沙特阿拉伯里亚尔	104,434	1.87	195,087

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
阿尔及利亚第纳尔	64,876	0.05	3,521
其他外币			129,061
应付账款			927,327
其中：美元	47,385	7.03	333,061
科威特第纳尔	2,512	22.82	57,329
沙特阿拉伯里亚尔	228,419	1.87	426,697
阿尔及利亚第纳尔	315,915	0.05	17,147
其他外币			93,093
其他应付款			305,832
其中：美元	20,440	7.03	143,669
科威特第纳尔	2,134	22.82	48,701
沙特阿拉伯里亚尔	40,802	1.87	76,219
阿尔及利亚第纳尔	265,119	0.05	14,390
其他外币			22,853

(五十四) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	43,126	38,997
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,438,114	1,832,209
与租赁相关的总现金流出	3,120,008	2,485,937

本公司未纳入租赁负债计量的未来潜在现金流出主要来源于承租人已承诺但尚未开始的租赁。

本公司已承诺但尚未开始的租赁预计未来年度现金流出的情况如下：

剩余租赁期	未折现租赁付款额
1 年以内	128,823
1 至 2 年	13,878
2 至 3 年	13,834

剩余租赁期	未折现租赁付款额
3年以上	46,821
合计	203,356

2、 作为出租人

(1) 经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	132,608	70,214

于资产负债表日后将收到的未折现的租赁收款额如下：

剩余租赁期	本期金额	上期金额
1年以内	156,051	164,020
1至2年	19,011	24,334
2至3年	5,642	5,774
3至4年	3,018	5,546
4至5年	55	3,014
5年以上		101
合计	183,777	202,789

六、 研发支出

(一) 研发支出

项目	本期金额	上期金额
人工费	901,746	830,110
材料费	990,989	1,062,521
技术协作费	103,296	82,162
科研实验费	16,954	21,738
折旧费	58,034	53,997
其他	211,793	196,583
合计	2,282,812	2,247,111
其中：费用化研发支出	2,282,812	2,247,111
资本化研发支出		

(二) 开发支出

报告期内，公司未发生资本化研发支出。

七、 合并范围的变更

(一) 其他原因的合并范围变动

本报告期新增三级子公司北京实华数智科技有限公司。

八、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中石化石油工程技术服务有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化胜利石油工程有限公司	中国	山东东营	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化中原石油工程有限公司	中国	河南濮阳	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化江汉石油工程有限公司	中国	湖北潜江	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华东石油工程有限公司	中国	江苏南京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化华北石油工程有限公司	中国	河南郑州	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化西南石油工程有限公司	中国	四川成都	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程地球物理有限公司	中国	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企业合并
中石化石油工程建设有限公司	中国	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中石化海洋石油工程有限公司	中国	上海	海洋石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中国石化集团国际石油工程有限公司	中国	北京	石油工程技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中石化经纬有限公司	中国	山东青岛	开采专业及辅助性活动	100.00		设立

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司持有北京实华数智科技有限公司（以下简称：实华数科）41.55%的股权，与持有实华数科 9.91%股权的中国石化集团资本有限公司为一致行动人，在实华数科的董事会占 3/5 席位，享有 60%的表决权，控制了被合并方的财务和经营政策，享有相应的收益并承担相应的风险，本公司实质上对实华数科具有控制权，因此将实华数科纳入合并财务报表范围。

(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营 企业名称	主要经营 地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或 联营企业投资 的会计处理方 法
				直接	间接	
中国石化集团国 际石油工程墨西 哥 DS 合资公司	墨西哥	墨西哥	油田技术 服务	50.00		权益法

重要合营企业的主要财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
	中国石化集团国际石油工 程墨西哥 DS 合资公司	中国石化集团国际石油 工程墨西哥 DS 合资公司
流动资产	777,638	887,379
其中：现金和现金等价物	120,019	132,404
非流动资产	1,883,477	1,965,090
资产合计	2,661,115	2,852,469
流动负债	1,205,336	1,068,947
非流动负债	699,497	830,289
负债合计	1,904,833	1,899,236
净资产	756,282	953,233
按持股比例计算的净资产份额	378,142	476,617
计提减值准备	274,419	274,419
对合营企业权益投资的账面价值	103,723	202,198
营业收入	134,989	248,027
财务费用	74,781	-48,737
净利润	-102,597	-72,686
其他综合收益	-94,353	11,829
综合收益总额	-196,950	-60,857
本期收到的来自合营企业的股利		

2、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,270	10,537
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	721	-379
—其他综合收益		
—综合收益总额	721	-379
联营企业：		
投资账面价值合计	39,433	38,816
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	10,631	8,129
—其他综合收益		
—综合收益总额	10,631	8,129

九、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

与资产相关的政府补助

资产负债表列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
		本期金额	上期金额	
递延收益	29,924	575	39	其他收益
合计	29,924	575	39	

与收益相关的政府补助

计入当期损益或冲减相关成本费用损失的列报项目	政府补助金额	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额	
		本期金额	上期金额
其他收益	386,576	331,885	87,353
合计	386,576	331,885	87,353

政府补助明细

补助项目	种类	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益金额	期末金额	本期结转计入损益的列报项目	与资产相关/与收益相关
个人所得税手续费返还	财政拨款		4,577	4,577		其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款	财政拨款	16,665	104,025	67,322	53,368	其他收益	与收益相关
国家科研专项拨款-与资产相关	财政拨款	114	29,810	575	29,349	其他收益	与资产相关
企业发展补助资金	财政拨款	7,981	22,465	29,123	1,323	其他收益	与收益相关
稳岗补贴	财政拨款		14,589	14,589		其他收益	与收益相关
增值税加计抵减	财政拨款		20	20		其他收益	与收益相关
政府奖励款	财政拨款		1,108	1,108		其他收益	与收益相关
自用成品油消费税返还	财政拨款		215,146	215,146		其他收益	与收益相关
合计		24,760	391,740	332,460	84,040		

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收款项融资、其他应收款、其他流动资产、其他权益工具投资、应付票据、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、租赁负债以及长期应付款。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

(一) 风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，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，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险（包括汇率风险、利率风险和商品价格风险）。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(二) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收账款、其他应收款、合同资产等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本集团预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产和长期应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

本集团应收账款中，前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额的 56.79%（2024

年：61.74%)；本集团其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本集团其他应收款总额的 43.47%（2024 年：42.45%）。

(三) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本集团也会考虑与供应商协商，要求其调减部分债务金额，以减轻公司的现金流压力。

本集团通过经营业务产生的资金及银行及其他借款来筹措营运资金。于 2025 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 17,162,296 千元（2024 年 12 月 31 日：7,829,785 千元）。

期末，本集团持有的金融资产、金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：人民币千元）：

项目	未折现剩余合同现金流期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
金融资产：					
货币资金	5,008,213				5,008,213
应收票据					
应收账款	11,174,568				11,174,568
应收款项融资	4,029,356				4,029,356
其他应收款	2,416,186				2,416,186
长期应收款					
其他流动资产	3,010,942				3,010,942
金融资产合计	25,639,265				25,639,265
金融负债：					
短期借款	28,976,874				28,976,874
应付票据	1,773,050				1,773,050
应付账款	23,016,953				23,016,953
其他应付款	3,452,203				3,452,203
一年内到期的非流动负债	422,278				422,278

项目	未折现剩余合同现金流期末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
长期借款		1,110,762			1,110,762
租赁负债		163,258	167,157	98,896	429,311
长期应付款		120,556			120,556
金融负债和或有负债合计	57,641,358	1,394,576	167,157	98,896	59,301,987

项目	未折现剩余合同现金流上年年末余额				
	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
金融资产：					
货币资金	3,648,514				3,648,514
应收票据					
应收账款	13,294,827				13,294,827
应收款项融资	2,557,311				2,557,311
其他应收款	2,848,479				2,848,479
长期应收款					
其他流动资产	2,616,835				2,616,835
金融资产合计	24,965,966				24,965,966
金融负债：					
短期借款	23,438,618				23,438,618
应付票据	3,387,769				3,387,769
应付账款	28,266,046				28,266,046
其他应付款	3,712,039				3,712,039
一年内到期的非流动负债	279,393				279,393
长期借款					
租赁负债		173,712	88,610	45,543	307,865
长期应付款		90,987			90,987
金融负债和或有负债合计	59,083,865	264,699	88,610	45,543	59,482,717

(四) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本集团密切关注利率变动对本集团利率风险的影响。本集团目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息费用，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2025 年度及 2024 年度本集团并无利率互换安排。由于定期存款为短期存款，故银行存款的公允价值利率风险并不重大。

本集团持有的计息金融工具如下：

于 2025 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润及股东权益将减少或增加约 4,813 千元。对于资产负债表日持有的、使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

项目	期末余额	上年年末余额
固定利率金融工具		
金融资产：	845,365	223,827
货币资金	845,365	223,827
金融负债：	28,880,389	23,447,242
短期借款	28,144,032	22,870,449
租赁负债	706,207	576,793

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	30,150	
浮动利率金融工具		
金融资产：	4,162,848	3,424,687
货币资金	4,162,848	3,424,687
金融负债：	1,283,470	
短期借款	167,012	
长期借款	1,116,458	

2、汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、沙特里亚尔、科威特第纳尔）依然存在外汇风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	476,729	728,628	4,303,099	4,541,855
沙特里亚尔	502,916	671,782	1,031,018	886,464
科威特第纳尔	106,030	218,482	671,388	632,851
其他外币	147,481	259,724	1,110,110	732,286
合计	1,233,156	1,878,616	7,115,615	6,793,456

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。本集团持续监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

在其他变量不变的情况下，本年外币兑人民币汇率的可能合理变动对本集团当期损益的税后影响如下：

税后利润上升（下降）	本年数	上年数
------------	-----	-----

税后利润上升（下降）	本年数		上年数	
美元汇率上升	5%	143,489	5%	142,996
美元汇率下降	-5%	-143,489	-5%	-142,996
沙特里亚尔汇率上升	5%	19,804	5%	8,051
沙特里亚尔汇率下降	-5%	-19,804	-5%	-8,051
科威特第纳尔汇率上升	5%	21,201	5%	15,539
科威特第纳尔汇率下降	-5%	-21,201	-5%	-15,539

十一、公允价值的披露

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

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。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
◆应收款项融资			4,029,356	4,029,356
◆其他权益工具投资			135,834	135,834
持续以公允价值计量的资产总额			4,165,190	4,165,190

(二) 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
应收款项融资	4,029,356	资产价值或现金流量折现模型	不适用	
其他权益工具投资：非上市股权投资	135,834	净资产价值	不适用	

(三) 持续的第三层次公允价值计量项目，上年年末与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

1、 持续的第三层次公允价值计量项目的调节信息

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	当期利得或损失总额		购买、发行、出售和结算				期末余额	对于在报告期末持有的资产，计入损益的当期未实现利得或变动
				计入损益	计入其他综合收益	购买	发行	出售	结算		
◆其他权益工具投资	137,441				-1,607					135,834	
合计	137,441				-1,607					135,834	

(四) 其他不以公允价值计量但披露其公允价值的项目和金额

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款和长期借款等。本集团不存在账面价值与公允价值相差较大的不以公允价值计量的金融资产和金融负债。

十二、关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (人民币亿元)	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
中国石油化工集团有限公司	北京市朝阳区	石油、天然气勘探、开采、销售； 石油炼制；	3,265.47	52.59	66.28

本公司的母公司情况的说明：中国石油化工集团有限公司直接持有本公司 52.59% 股权，通过其全资子公司中国石化盛骏国际投资有限公司持有本公司 13.69% 股权，合计表决权比例为 66.28%。

本公司最终控制方是：中国石油化工集团有限公司。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
潜江市恒运机动车综合性能检测有限公司	联营企业
鄂尔多斯市华北瑞达油气工程技术服务有限责任公司	联营企业
新疆华北天翔油气工程技术服务有限责任公司	联营企业
镇江华江油气工程技术服务有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本公司关系
河南中原石油天然气技术服务有限公司	联营企业
河南省中友石油天然气技术服务有限公司	联营企业

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中国石油化工股份有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团胜利石油管理局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团中原石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团江汉石油管理局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团河南石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团江苏石油勘探局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团新星石油有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化集团华东石油局	同受石化集团控制
中国石化集团华北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团西南石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团东北石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团管道储运公司	同受石化集团控制
中国石化集团上海海洋石油局有限公司	同受石化集团控制
中国石化财务有限责任公司	同受石化集团控制
中国石化盛骏国际投资有限公司	同受石化集团控制
中国石化集团资产经营管理有限公司	同受石化集团控制
太平石化金融租赁有限责任公司	中石化集团的合营企业
中国石化集团国际石油勘探开发有限公司	中石化集团的联营企业
国家石油天然气管网集团有限公司	中石化集团的联营企业
董事、经理、总会计师及董事会秘书	关键管理人员

(五) 关联交易情况

1、 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

①采购商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议	9,257,019	9,575,704
中石化集团之联合营企业	材料设备采购	按一般正常商业条款或相关协议		1

②出售商品

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	103,699	117,205
中石化集团之联合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	100	6,818
本集团之联营和合营企业	产品销售	按一般正常商业条款或相关协议	252	454

③提供工程服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	45,709,510	48,295,689
中石化集团之联合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	5,757,256	4,162,131
本集团之联营和合营企业	石油工程技术服务	按一般正常商业条款或相关协议	3,064	16,797

④接受劳务服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	255,865	264,171
中石化集团之联合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	200,644	171,100
本集团之联营和合营企业	接受劳务	按一般正常商业条款或相关协议	2,173,050	2,128,316

⑤提供综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	136,636	116,567
中石化集团之联合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	2,835	970
本集团之联营和合营企业	提供综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	6,758	919

⑥接受综合服务

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	接受社区综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,023,332	1,032,240
中石化集团之联合营企业	接受其他综合服务	按一般正常商业条款或相关协议	1,388	2,471

⑦提供研发

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	303,740	240,641
中石化集团之联合营企业	研发服务	按一般正常商业条款或相关协议	294	418

2、 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	5,124	2,499
中国石化集团及其子公司	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	1,718	4,109
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议		1,417
中石化集团之联合营企业	房屋	按一般正常商业条款或相关协议	945	
本集团之联营和合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	132	

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	关联交易定价方式及决策程序	本期支付的租金	上期支付的租金
中国石化集团及其子公司	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议	355,329	70,147
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	114,617	70,147
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	240,712	

中国石化集团及其子公司	设备	按一般正常商业条款或相关协议	61,027	138,503
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	61,027	138,294
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议		209
中石化集团之联合营企业	土地及房产	按一般正常商业条款或相关协议	121,933	
	其中：使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	121,933	
中石化集团之联合营企业	设备	按一般正常商业条款或相关协议	143,440	25,811
	其中：短期租赁	按一般正常商业条款或相关协议	137,440	25,811
	使用权资产租赁	按一般正常商业条款或相关协议	6,000	

3、 关联担保情况

被担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已履行完毕
为子公司提供担保					
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	98,786 千美元	2025 年 2 月	2027 年 4 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	24,000 千美元	2025 年 4 月	2028 年 4 月	否
中原乌干达公司	履约担保	174,000 千美元	2023 年 1 月	2028 年 2 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	611,000 千美元	2021 年 6 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	91,664 千美元	2022 年 2 月	2029 年 10 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	118,000 千美元	2022 年 7 月	2026 年 6 月	否
中国石化集团国际石油工程有限公司	履约担保	359,118 千美元	2025 年 11 月	2032 年 12 月	否

被担保方	担保类型	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已履行完毕
油工程有限公司					
为关联方提供担保					
中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司	履约担保	274,950 千美元	2022 年 6 月	2048 年 12 月	否

4、 关联方资金拆借

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	存款利息收入	按一般正常商业条款或相关协议	43,948	37,194
	贷款利息支出	按一般正常商业条款或相关协议	561,999	662,794
	取得借款	按一般正常商业条款或相关协议	31,990,000	34,012,825
	偿还借款	按一般正常商业条款或相关协议	32,945,371	31,232,463

5、 安全保障基金

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额	上期金额
中国石化集团及其子公司	安保基金支出	按相关协议	85,600	85,950
	安保基金返还	按相关协议	162,338	168,263

6、 关键管理人员薪酬

项目	本期金额	上期金额
劳务薪酬	8,721	9,851
退休金供款	631	604
合计	9,352	10,455

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
银行存款	中国石化财务公司	48,587	10,406
	中国石化盛骏国际投资公司	1,162,538	561,266
应收账款	中国石化集团及其子公司	5,226,551	6,075,263
	本集团之联营和合营企业	11,863	17,534
	中石化集团之联合营企业	811,804	1,536,133
合同资产	中国石化集团及其子公司	7,318,392	6,794,081
	中石化集团之联合营企业	1,936,535	1,756,518
预付账款	中国石化集团及其子公司	43,805	123,112
	中石化集团之联合营企业	191	
其他应收款	中国石化集团及其子公司	185,100	301,453
	本集团之联营和合营企业	152,741	147,228
	中石化集团之联合营企业	593,177	115

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
应付账款	中国石化集团及其子公司	2,606,864	4,603,046
	本集团之联营和合营企业	5,814	16,891
	中石化集团之联合营企业	2,506	685
合同负债	中国石化集团及其子公司	4,217,553	3,952,285
	中石化集团之联合营企业	1,706,192	2,333,776
其他应付款	中国石化集团及其子公司	48,120	125,043

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
	本集团之联营和合营企业	1,803	1,289
	中石化集团之联合营企业	868,661	458,870
短期借款	中国石化财务公司	22,704,813	22,713,925
	中国石化集团及其子公司	4,328	
租赁负债	中国石化集团及其子公司	81,976	25,297
	中石化集团之联合营企业		403
长期应付款	中国石化集团及其子公司		12

(七) 资金集中管理

1、 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

中国石油化工集团有限公司（以下简称“石化集团”）为规范所属各控股子公司的资金运作、加速资金周转、提高资金营运效率、完善内部控制机制、确保集团整体效益的最大化，根据相关法规制度，通过中国石化财务有限责任公司（“财务公司”）及中国石化盛骏国际投资公司（“盛骏公司”）对石化集团公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司及盛骏公司的资金：

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团存入财务公司及盛骏公司款项合计为 1,211,125 千元（2024 年 12 月 31 日：571,672 千元），作为“货币资金”列示，不存在支取受限或减值情况。

3、 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团从财务公司及盛骏公司拆借资金余额为 22,704,813 千元（2024 年 12 月 31 日：22,713,925 千元），本集团在易派客商业保理公司的保理融资余额为 4,328 千元（2024 年 12 月 31 日：156,524 千元）。

十三、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1、 资产负债表日存在的重要承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
购建长期资产承诺	309,309	221,811
对外投资承诺		129,625

2、 前期承诺履行情况

本集团 2024 年 12 月 31 日之资本性支出承诺及经营租赁承诺已按照之前承诺履行。

(二) 或有事项

1、 资产负债表日存在的重要或有事项

本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿。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，并相信任何由此导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。

(1) 巴西子公司司法重组及财务影响

2018 年 8 月 16 日，本公司间接控股境外子公司中国石化集团巴西有限公司（简称“巴西子公司”）按照巴西当地相关法律向巴西里约热内卢州第三商业企业州府法院（以下简称“巴西里约法院”）申请司法重组。2018 年 8 月 31 日，巴西里约法院公告批准巴西子公司司法重组申请的决定，并指定 Nascimento & Rezende Advogados 律师事务所为司法重组管理人。

为顺利获得债权人大会及巴西里约法院批准，巴西子公司编制了重组计划，包括全额支付该项目的劳工欠款，偿还一定比例的三商债务，并需支付履行司法重组程序所涉及的律师费、司法机关费等相关的服务费用，本公司管理层评估影响后根据重组计划于 2018 年计提预计司法重组支出 6,925 万美元（当年折合人民币约 4.75 亿元）。

巴西子公司结合巴西司法重组实践，根据已获批准的司法重组方案，持续推进司法重组工作，与相关债权人沟通协商，并按照巴西相关法律规定，向管辖法院申请关闭司法重组程序。2024 年 6 月 25 日，巴西子公司收到巴西里约法院终审裁决，裁决认定其已履行完毕司法重组义务，司法重组程序终结，并恢复正常经营。

截至终审裁决之日，巴西第三化肥厂项目涉及的劳工诉讼和三商诉讼大部分已获处理。

鉴于巴西子公司已恢复正常经营，公司将司法重组结束后尚存未决诉讼根据案件最新进展计提预计负债。截止 2025 年 12 月 31 日，预计负债余额 51,687 千元。

(2) 境外税务稽查及其财务影响

中国石化集团国际石油工程有限公司（简称“国工”）子公司中国石化集团国

际石油工程阿尔及利亚有限公司（简称“阿尔及利亚子公司”）自成立以来在阿尔及利亚开展业务。阿尔及利亚税务部门在对阿尔及利亚子公司 2018-2020 年度实施的业务收入产生的税费进行税务稽查，国工阿尔及利亚子公司及各项目部在收到初步调查结果后，聘请当地中介机构进行税务抗辩。本公司管理层根据以往年度稽查结果以及对项目税务风险的评估，于 2023 年对可能涉及的相关税费计提预计负债 49,366 千元。2024 年中，本公司先行支付其中 20% 款项。截止 2025 年 12 月 31 日，预计负债余额为人民币 36,186 千元。

中国石化集团国际石油工程哥伦比亚有限公司因历史期间业务收入的税务稽查事项，已聘请当地中介机构进行税务抗辩。基于对历史税务稽查结果及项目税务风险的评估，公司管理层对可能产生的相关税费计提了预计负债。截止 2025 年 12 月 31 日，相关预计负债余额为人民币 874 千元。

（3）为其他单位提供担保形成的或有负债及其财务影响

截止 2025 年 12 月 31 日，本公司为子公司提供的担保金额为 1,476,568 千美元。本集团为中国石化集团国际石油工程墨西哥 DS 合资公司（DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.）与受益人墨西哥国家油气委员会签署的墨西哥 EBANO 项目《产量分成合同》项下的履约义务提供担保，保证墨西哥 DS 公司在失去履约能力时由本集团代为履约。截止 2025 年 12 月 31 日，本集团在本次担保期限内为此承担的连带担保责任最高限额不超过等值 274,950 千美元。

十四、资产负债表日后事项

截至 2026 年 3 月 16 日，本集团不存在应披露的资产负债表日后事项。

十五、 资本管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本集团利用资本负债比率监控其资本。该比率按照债务净额除以总资本计算。债务净额为总借款（包括短期借款、一年内到期的长期借款、长期借款和长期应付款等）减去列示于现金流量表的现金余额。总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益与债务净额之和。股东权益总额则包括归属于母公司股东权益及少数股东权益。

项目	期末余额	上年年末余额
短期借款	28,311,044	22,870,449
一年内到期的租赁负债	353,608	272,460
一年内到期的长期应付款	30,150	
一年内到期的长期借款	20,619	
长期借款	1,095,839	
租赁负债	352,601	304,333
减：列示于现金流量表的现金余额	4,664,046	3,441,398
债务净额	25,499,815	20,005,844
股东权益	9,265,702	8,648,802
总资本	34,765,517	28,654,646
资本负债比率	73.35%	69.82%

十六、其他重要事项

(一) 前期会计差错更正

本报告期无前期会计差错更正事项。

(二) 年金计划

年金计划主要内容详见附注三、（二十一）2、离职后福利的会计处理方法。

(三) 终止经营

本报告期无终止经营业务。

(四) 分部信息

1、报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务主要划分为地球物理工程、钻井工程、测录井工程、井下作业工程、工程建设等五个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。本集团报告分部包括：

- （1）地球物理勘探分部，地球物理勘探工程技术服务；
- （2）钻井分部，钻井工程承包及技术服务；
- （3）测录井分部，测井和录井技术服务；
- （4）井下特种作业分部，提供完井、试油（气）测试、修井、侧钻、压裂酸化等工程技术服务；
- （5）工程建设分部，提供油气田建设、长输管道工程等工程建设服务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。分部间转移价格参照可比市场价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配。

由于对合营企业的长期股权投资以及投资(损失)/收益、所得税费用和各分部共享资产相关的资源由本公司统一使用和核算，因此未在各分部之间进行分配。

2、 报告分部的财务信息

本期或本期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	5,861,212	39,305,580	7,163,040	11,639,353	20,738,964	9,723,545	-13,719,516	80,712,178
其中：对外交易收入	5,715,378	36,849,733	3,799,081	10,966,129	20,636,722	2,745,135		80,712,178
分部间交易收入	145,834	2,455,847	3,363,959	673,222	102,242	6,978,412	-13,719,516	
其中：主营业务收入	5,861,212	39,305,580	7,163,040	11,639,353	20,738,964	7,820,373	-13,135,272	79,393,250
营业成本	5,472,975	37,365,249	6,489,841	10,790,666	19,144,512	8,615,126	-13,719,516	74,158,853
其中：主营业务成本	5,472,975	37,365,249	6,489,841	10,790,666	19,144,512	7,212,388	-13,187,890	73,287,741
营业费用	336,927	1,903,076	321,825	426,217	1,041,527	1,710,038		5,739,610
营业利润/(亏损)	116,037	233,925	358,536	482,127	608,583	-570,648		1,228,560
资产总额	6,677,686	9,433,322	4,979,267	7,722,895	26,663,172	24,252,383	-2,474,132	77,254,593
负债总额	5,791,903	5,005,180	2,892,051	3,888,633	25,256,262	27,628,994	-2,474,132	67,988,891
补充信息：								
1.资本性支出	300,314	1,759,849	197,147	270,018	436,645	485,709		3,449,682
2.折旧和摊销费用	427,708	4,081,635	387,331	1,253,907	321,133	499,418		6,971,132
3.资产减值损失（含信用减值损失）	7,886	-1,476	-7,908	-91,207	-73,005	-3,433		-169,143

上期或上期期末	地球物理勘探	钻井	测录井	井下特种作业	工程建设	其他	抵销	合计
营业收入	6,019,291	42,251,239	6,635,314	11,536,751	17,909,414	9,310,822	-12,566,653	81,096,178
其中：对外交易收入	5,899,180	40,178,343	3,592,013	10,965,379	17,809,820	2,651,443		81,096,178
分部间交易收入	120,111	2,072,896	3,043,301	571,372	99,594	6,659,379	-12,566,653	
其中：主营业务收入	6,019,291	42,251,239	6,635,314	11,536,751	17,909,414	7,577,210	-11,931,480	79,997,739
营业成本	5,536,284	39,688,218	6,000,954	10,740,268	16,550,362	8,812,865	-12,566,653	74,762,298
其中：主营业务成本	5,536,284	39,688,218	6,000,954	10,740,268	16,550,362	7,557,552	-12,050,802	74,022,836
营业费用	330,002	1,703,004	282,953	538,264	930,502	1,675,452		5,460,177
营业利润/(亏损)	161,373	960,689	361,458	263,175	453,190	-1,163,373		1,036,512
资产总额	6,391,939	11,289,518	4,477,704	8,463,778	27,642,305	20,762,789	-1,687,928	77,340,105
负债总额	5,431,227	7,468,074	2,568,453	4,697,820	25,826,311	24,387,346	-1,687,928	68,691,303
补充信息：								
1.资本性支出	360,767	1,534,753	235,135	292,601	404,154	647,557		3,474,967
2.折旧和摊销费用	530,496	4,216,123	392,953	1,049,670	335,633	604,835		7,129,710
3.资产减值损失（含信用减值损失）	5,285	-241,509	-27,398	-108	-61,685	-7,152		-332,567

3、 其他分部信息

(1) 产品和劳务对外交易收入

项目	本期发生额	上期发生额
地球物理勘探	5,715,378	5,899,180
钻井	36,849,733	40,178,343
测录井	3,799,081	3,592,013
井下特种作业	10,966,129	10,965,379
工程建设	20,636,722	17,809,820
其他	2,745,135	2,651,443
合计	80,712,178	81,096,178

(2) 地区信息

本期或本期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	60,664,588	20,047,590		80,712,178
非流动资产	24,665,052	8,245,156		32,910,208

上期或上期期末	中国境内	其他国家或地区	抵销	合计
对外交易收入	62,866,445	18,229,733		81,096,178
非流动资产	26,190,899	7,814,238		34,005,137

(3) 对主要客户的依赖程度:

从某一客户处, 所获得的地球物理勘探、钻井工程、测录井工程、井下作业工程以及工程建设收入占本集团总收入的 50%以上。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内(含1年)	4,889	81,826
小计	4,889	81,826
减: 坏账准备		
合计	4,889	81,826

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826
其中：										
关联方组合	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826
合计	4,889	100.00			4,889	81,826	100.00			81,826

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	4,889		
合计	4,889		

名称	期初余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	81,826		
合计	81,826		

3、按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

按欠款方对归集的期末余额前五名应收账款期末余额合计为 4,836 千元，合同资产期末余额合计为 9,894 千元，应收账款和合同资产期末余额合计数为 14,730 千元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例为 99.64%，应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额合计数为 30 千元。

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
其他应收款项	24,466,371	24,296,880
合计	24,466,371	24,296,880

1、 其他应收款项

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1年以内(含1年)	24,465,372	24,131,548
1至2年	1,000	
2至3年		165,333
3至4年		7
4至5年	7	109
5年以上	109	
小计	24,466,488	24,296,997
减: 坏账准备	117	117
合计	24,466,371	24,296,880

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	24,466,488	100.00	117		24,466,371	24,296,997	100.00	117		24,296,880
其中：										
关联方组合	24,350,091	99.52			24,350,091	24,295,362	99.99			24,295,362
非关联方组合	116,397	0.48	117	0.10	116,280	1,635	0.01	117	7.16	1,518
合计	24,466,488	100.00	117		24,466,371	24,296,997	100.00	117		24,296,880

(3) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
全资子公司往来款	24,349,091	24,295,362
其他	117,397	1,635
合计	24,466,488	24,296,997

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收 款项期末余 额合计数的 比例(%)	坏账准备期末 余额
中石化石油工程建设有 限公司	全资子公 司往来款	9,100,091	一年以内	37.19	
中石化中原石油工程有 限公司	全资子公 司往来款	5,580,000	一年以内	22.81	
中石化石油工程地球物 理有限公司	全资子公 司往来款	3,130,000	一年以内	12.79	
中石化华东石油工程有 限公司	全资子公 司往来款	2,945,000	一年以内	12.04	
中石化胜利石油工程有 限公司	全资子公 司往来款	2,544,000	一年以内	10.40	
合计		23,299,091		95.23	

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	36,183,582		36,183,582	36,183,582		36,183,582
对联营、合营企业投资				8,989		8,989
合计	36,183,582		36,183,582	36,192,571		36,192,571

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额(账面 价值)	减值准备上年年末 余额	本期增减变动				期末余额(账面价 值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
中石化经纬有限公司	1,292,995						1,292,995	
中石化胜利石油工程 有限公司	5,205,033						5,205,033	
中石化江汉石油工程 有限公司	1,493,285						1,493,285	
中石化石油工程地球 物理有限公司	1,757,237						1,757,237	
中石化中原石油工程 有限公司	4,741,156						4,741,156	
中石化西南石油工程 有限公司	3,153,948						3,153,948	
中石化华北石油工程 有限公司	2,445,771						2,445,771	
中石化华东石油工程 有限公司	2,912,441						2,912,441	
中石化石油工程建设	8,810,288						8,810,288	

被投资单位	上年年末余额(账面价值)	减值准备上年年末余额	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	本期计提减值准备	其他		
有限公司								
中国石化集团国际石油工程有限公司	871,691						871,691	
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737						3,499,737	
合计	36,183,582						36,183,582	

2、 对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额(账面价值)	减值准备上年年末余额	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
1. 合营企业												
中威联合国际能源服务有限公司	8,989			8,953				-36				
合计	8,989			8,953				-36				

(四) 营业收入和营业成本

1、 营业收入和营业成本情况

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	572,227	523,195	477,460	415,838
其他业务	89,456	11,770	17,977	2,257
合计	661,683	534,965	495,437	418,095

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		176,976
权益法核算的长期股权投资收益		-904
处置长期股权投资产生的投资收益	9	
债务重组产生的投资收益	74	
合计	83	176,072

十八、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	91,474	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	98,286	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	68,142	
债务重组损益	70,217	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-71,653	
小计	256,466	
所得税影响额	48,678	
合计	207,788	

(二) 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收 益率 (%)	每股收益 (元)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.35	0.035	0.035
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.03	0.024	0.024

(三) 境内外会计准则下会计数据差异

1、 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

	净利润		净资产	
	本期金额	上期金额	期末余额	上年年末余额
按中国会计准则	660,048	631,606	9,265,702	8,648,802
按国际会计准则调整 的项目及金额:				
专项储备	36,703	-10,975		
按国际会计准则	696,751	620,631	9,265,702	8,648,802

2、 相关事项说明

根据中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，记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。

中石化石油工程技术服务有限公司

(加盖公章)

二〇二六年三月十六日

