

潜能恒信能源技术股份有限公司

审计报告

众环审字(2025)0203642号

目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	5
合并现金流量表	7
合并股东权益变动表	9
资产负债表	15
利润表	19
现金流量表	21
股东权益变动表	23
财务报表附注	27
财务报表附注补充资料	122

审计报告

众环审字(2025)0203642号

潜能恒信能源技术股份有限公司全体股东:

一、审计意见

我们审计了潜能恒信能源技术股份有限公司(以下简称“潜能恒信公司”)财务报表,包括2024年12月31日的合并及公司资产负债表,2024年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东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,公允反映了潜能恒信公司2024年12月31日合并及公司的财务状况以及2024年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

油气开采收入确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
如财务报表附注六、37所示,潜能恒信公司2024年度油气开采业务确认收入471,403,915.84元,占营业收入比	针对油气开采收入确认,我们实施的主要审计程序包括: 1、了解与收入确认相关的内部控制制度,测

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>例 97.03%。由于收入金额重大且为关键业绩指标之一。根据财务报表附注四、27 所述的会计政策，可能存在通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将油气开采业务的收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>试评价关键内部控制设计的合理性和执行的有效性；</p> <p>2、选取样本检查相关业务合同，对合同条款进行分析，判断控制权转移的时点，评价潜能恒信公司收入确认政策和确认时点是否符合会计准则的要求；</p> <p>3、执行分析性复核程序，判断油气开采销售收入和毛利率变动的合理性；</p> <p>4、检查客户的油气销售结算单，核对相关数量金额是否与账面确认一致；</p> <p>5、检查应收账款回款情况，检查大额应收账款期后回款情况；</p> <p>6、对主要客户进行函证，包括本期交易发生额和期末应收账款的余额；</p> <p>7、就资产负债表日前后确认的收入执行截止测试，评价收入是否被记录于恰当的会计期间。</p>

四、其他信息

潜能恒信公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2024 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

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

在编制财务报表时，管理层负责评估潜能恒信公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算潜能恒信公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督潜能恒信公司的财务报告过程。

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，就可能导致潜能恒信公司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潜能恒信公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、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）就潜能恒信公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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。

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）： _____

毛宝军

中国注册会计师： _____

常莹

中国 武汉

2025年3月31日

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	六、1	344,929,489.09	287,131,234.17
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	六、2		200,000.00
应收账款	六、3	46,377,256.77	74,917,956.77
应收款项融资			
预付款项	六、4	3,144,620.58	1,203,442.65
其他应收款	六、5	430,224.02	688,334.98
其中：应收利息			
应收股利			
存货	六、6	5,190,805.14	6,169,444.12
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、7	82,117,309.88	119,651,403.19
流动资产合计		482,189,705.48	489,961,815.88
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			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	六、8	634,219.02	624,893.31
投资性房地产	六、9	1,454,176.50	
固定资产	六、10	76,760,113.43	96,746,199.08
在建工程	六、11	1,189,794,387.04	996,142,039.60
生产性生物资产			
油气资产	六、12	940,631,945.79	661,595,364.88
使用权资产	六、13	476,666.13	2,369,189.73
无形资产	六、14	2,242,727.73	3,523,949.90

项 目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其中：数据资源 开发支出	七、2		5,661,760.80
其中：数据资源 商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	六、15	18,321,473.22	4,354,852.31
其他非流动资产	六、16	1,517,704.87	384,476.41
非流动资产合计		2,231,833,413.73	1,771,402,726.02
资产总计		2,714,023,119.21	2,261,364,541.90

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并资产负债表（续）

2024年12月31日

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债：			
短期借款	六、18	168,058,802.38	147,966,707.73
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	六、19	220,439,448.21	357,684,366.26
预收款项	六、20	87,977.29	
合同负债	六、21	745,283.02	745,283.02
应付职工薪酬	六、22	4,306,353.34	4,823,171.62
应交税费	六、23	26,325,794.95	33,783,406.27
其他应付款	六、24	3,778,549.18	7,467,040.86
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、25	408,192,081.02	198,246,986.40
其他流动负债	六、26	44,716.98	44,716.98
流动负债合计		831,979,006.37	750,761,679.14
非流动负债：			
长期借款	六、27	211,985,346.91	221,687,962.95
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	六、28		842,420.18
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	六、29	55,937,577.47	57,432,357.60
递延收益	六、30		1,862,200.00
递延所得税负债	六、15	32,987,510.37	30,444,970.67
其他非流动负债	六、31	501,350,625.00	66,118,580.54
非流动负债合计		802,261,059.75	378,388,491.94
负债合计		1,634,240,066.12	1,129,150,171.08
股东权益：			
股本	六、32	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	六、33	549,508,133.84	549,508,133.84
减：库存股			

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
其他综合收益	六、34	909,786.10	-1,314,112.81
专项储备			
盈余公积	六、35	85,179,144.14	85,179,144.14
未分配利润	六、36	124,184,067.85	176,997,418.10
归属于母公司股东权益合计		1,079,781,131.93	1,130,370,583.27
少数股东权益		1,921.16	1,843,787.55
股东权益合计		1,079,783,053.09	1,132,214,370.82
负债和股东权益总计		2,714,023,119.21	2,261,364,541.90

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并利润表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		485,837,326.04	480,561,479.26
其中：营业收入	六、37	485,837,326.04	480,561,479.26
二、营业总成本		554,065,338.26	604,927,334.31
其中：营业成本	六、37	354,237,821.04	310,026,387.67
税金及附加	六、38	67,947,188.61	80,393,567.08
销售费用			
管理费用	六、39	103,311,334.85	204,933,470.56
研发费用			
财务费用	六、40	28,568,993.76	9,573,909.00
其中：利息费用		30,397,312.70	13,668,099.61
利息收入		4,580,228.51	8,119,651.76
加：其他收益	六、41	1,929,452.62	1,640,961.92
投资收益（损失以“－”号填列）	六、42	1,341,773.54	454,320.45
其中：对联营企业和合营企业的投资			
投资收益			
以摊余成本计量的金融			
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	六、43	1,067,653.82	489,920.75
列）			
资产减值损失（损失以“－”号填			
列）			
资产处置收益（损失以“－”号填	六、44	27,881.19	
列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		-63,861,251.05	-121,780,651.93
加：营业外收入			
减：营业外支出	六、45	201,313.20	487,403.50
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-64,062,564.25	-122,268,055.43
减：所得税费用	六、46	-11,208,112.72	5,618,197.95
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		-52,854,451.53	-127,886,253.38
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“－”号			
填列）		-52,854,451.53	-127,886,253.38
2、终止经营净利润（净亏损以“－”号			
填列）			

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
(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）		-52,813,350.25	-128,183,987.68
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-41,101.28	297,734.30
六、其他综合收益的税后净额	六、47	2,223,898.91	310,455.10
(一) 归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		2,223,898.91	310,455.10
1、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			
(5) 其他			
2、将重分类进损益的其他综合收益		2,223,898.91	310,455.10
(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		2,223,898.91	379,205.50
(7) 其他			-68,750.40
(二) 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		-50,630,552.62	-127,575,798.28
(一) 归属于母公司股东的综合收益总额		-50,589,451.34	-127,873,532.58
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-41,101.28	297,734.30
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）		-0.17	-0.40
(二) 稀释每股收益（元/股）		-0.17	-0.40

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并现金流量表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		515,381,830.19	456,108,920.95
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	六、48	49,133,879.81	8,074,301.53
经营活动现金流入小计		564,515,710.00	464,183,222.48
购买商品、接受劳务支付的现金		233,701,030.27	221,586,138.98
支付给职工以及为职工支付的现金		58,557,410.38	52,330,989.61
支付的各项税费		86,155,927.34	85,666,314.16
支付其他与经营活动有关的现金	六、48	42,246,055.07	107,781,039.49
经营活动现金流出小计		420,660,423.06	467,364,482.24
经营活动产生的现金流量净额		143,855,286.94	-3,181,259.76
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,605,900.89	70,392,880.88
取得投资收益收到的现金		1,341,773.54	2,506,998.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产			7,681.42
收回的现金净额			
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	六、48		6,322,675.94
投资活动现金流入小计		9,947,674.43	79,230,236.47
购建固定资产、无形资产和其他长期资产		626,386,768.98	556,207,409.34
支付的现金			
投资支付的现金		30,240,000.00	45,263,225.00
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	六、48	3,988,241.31	4,750,000.00
投资活动现金流出小计		660,615,010.29	606,220,634.34
投资活动产生的现金流量净额		-650,667,335.86	-526,990,397.87
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现			
金			
取得借款收到的现金		512,286,045.64	466,772,715.10
收到其他与筹资活动有关的现金	六、48	469,500,000.00	22,323,588.53
筹资活动现金流入小计		981,786,045.64	489,096,303.63
偿还债务支付的现金		383,556,730.66	199,944,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		27,204,316.40	19,706,141.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利		1,070,765.11	

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六、48	27,878,181.23	24,389,396.22
筹资活动现金流出小计		438,639,228.29	244,039,537.43
筹资活动产生的现金流量净额		543,146,817.35	245,056,766.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-172,675.06	183,690.93
五、现金及现金等价物净增加额	六、49	36,162,093.37	-284,931,200.50
加：期初现金及现金等价物余额	六、49	278,517,810.19	563,449,010.69
六、期末现金及现金等价物余额	六、49	314,679,903.56	278,517,810.19

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	2024年度												
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	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			小计
	优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		-1,314,112.81		85,179,144.14	176,997,418.10	1,130,370,583.27	1,843,787.55	1,132,214,370.82
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年年初余额	320,000,000.00				549,508,133.84		-1,314,112.81		85,179,144.14	176,997,418.10	1,130,370,583.27	1,843,787.55	1,132,214,370.82
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）							2,223,898.91			-52,813,350.25	-50,589,451.34	-1,841,866.39	-52,431,317.73
（一）综合收益总额							2,223,898.91			-52,813,350.25	-50,589,451.34	-41,101.28	-50,630,552.62
（二）股东投入和减少资本												-730,000.00	-730,000.00
1、股东投入的普通股												-730,000.00	-730,000.00
2、其他权益工具持有者投入资本													

项 目	2024 年度												
	归属于母公司股东权益										少数股 东权益	股东权益 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			小计
		优先 股	永续 债	其他									
3、股份支付计入股 东权益的金额													
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												-1,070,765.11	-1,070,765.11
4、其他													
(四) 股东权益内 部结转													
1、资本公积转增资 本（或股本）													
2、盈余公积转增资 本（或股本）													
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													

项 目	2024 年度												
	归属于母公司股东权益										少数股 东权益	股东权益 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			小计
		优先 股	永续 债	其他									
(五) 专项储备													
1、本期提取													
2、本期使用													
(六) 其他													
四、本年年末余额	320,000,000.00			549,508,133.84		909,786.10		85,179,144.14	124,184,067.85	1,079,781,131.93	1,921.16	1,079,783,053.09	

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表（续）

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	2023年度												
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	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			小计
	优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		-1,624,567.91		85,111,063.85	311,649,486.07	1,264,644,115.85	1,546,053.25	1,266,190,169.10
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年年初余额	320,000,000.00				549,508,133.84		-1,624,567.91		85,111,063.85	311,649,486.07	1,264,644,115.85	1,546,053.25	1,266,190,169.10
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							310,455.10		68,080.29	-134,652,067.97	-134,273,532.58	297,734.30	-133,975,798.28
（一）综合收益总额							310,455.10			-128,183,987.68	-127,873,532.58	297,734.30	-127,575,798.28
（二）股东投入和减少资本													
1、股东投入的													

项目	2023年度												
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	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			小计
优先股		永续债	其他										
普通股													
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他													
(三) 利润分配													
1、提取盈余公积								68,080.29	-6,468,080.29	-6,400,000.00			-6,400,000.00
2、提取一般风险准备								68,080.29	-68,080.29				
3、对股东的分配									-6,400,000.00	-6,400,000.00			-6,400,000.00
4、其他													
(四) 股东权益内部结转													
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转													

项目	2023年度												
	归属于母公司股东权益									少数股东权益	股东权益合计		
	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	小计
优先股		永续债	其他										
增资本（或股本）													
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、本年年末余额	320,000,000.00			549,508,133.84		-1,314,112.81		85,179,144.14	176,997,418.10	1,130,370,583.27	1,843,787.55	1,132,214,370.82	

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

资产负债表

2024年12月31日

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币

元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		194,880,511.81	50,472,643.96
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			200,000.00
应收账款	十五、1	91,617,261.20	92,948,333.94
应收款项融资			
预付款项		831,234.65	978,661.69
其他应收款	十五、2	804,705,028.10	452,140,984.72
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,092,034,035.76	596,740,624.31
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	十五、3	1,273,553,169.87	1,146,573,169.87
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		1,454,176.50	5,437,861.97
固定资产		71,084,539.12	84,316,785.41

项 目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		284,078.51	1,136,314.19
无形资产		1,323,574.13	2,533,670.05
其中：数据资源			
开发支出			5,661,760.80
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		2,840,221.37	1,881,036.44
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,350,539,759.50	1,247,540,598.73
资产总计		2,442,573,795.26	1,844,281,223.04

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

资产负债表（续）

2024年12月31日

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债：			
短期借款		168,058,802.38	124,259,090.88
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		49,451,033.82	51,789,644.64
预收款项		87,977.29	
合同负债		745,283.02	745,283.02
应付职工薪酬		4,094,281.16	4,131,444.66
应交税费		4,142,874.16	3,609,418.73
其他应付款		404,416,513.87	289,622,244.61
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		359,297.81	899,318.28
其他流动负债		44,716.98	44,716.98
流动负债合计		631,400,780.49	475,101,161.80
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			307,252.52
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			1,862,200.00
递延所得税负债		4,418,502.84	6,078,715.28
其他非流动负债		451,350,625.00	
非流动负债合计		455,769,127.84	8,248,167.80
负债合计		1,087,169,908.33	483,349,329.60
股东权益：			

项 目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
股本		320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		550,038,418.60	550,038,418.60
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		85,179,144.14	85,179,144.14
未分配利润		400,186,324.19	405,714,330.70
股东权益合计		1,355,403,886.93	1,360,931,893.44
负债和股东权益总计		2,442,573,795.26	1,844,281,223.04

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

利润表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币

元

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十五、4	50,278,865.76	62,290,481.76
减：营业成本	十五、4	16,473,933.82	37,714,013.45
税金及附加		1,058,195.90	929,893.38
销售费用			
管理费用		37,585,300.01	27,223,064.29
研发费用			
财务费用		10,370,907.71	-2,075,495.14
其中：利息费用		12,524,376.35	2,772,918.10
利息收入		2,116,126.03	4,388,729.88
加：其他收益		1,921,392.21	78,184.30
投资收益（损失以“－”号填列）	十五、5	5,557,041.03	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
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）		-207,507.56	1,968,827.78
资产减值损失（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-7,938,546.00	546,017.86
加：营业外收入			
减：营业外支出		47,404.81	58,478.39
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-7,985,950.81	487,539.47
减：所得税费用		-2,457,944.30	-193,263.46
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-5,528,006.51	680,802.93
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-5,528,006.51	680,802.93
（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			

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
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			
5、其他			
（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		-5,528,006.51	680,802.93

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

现金流量表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币

元

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		54,218,140.57	61,433,814.61
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		156,381,460.69	144,881,109.81
经营活动现金流入小计		210,599,601.26	206,314,924.42
购买商品、接受劳务支付的现金		3,319,641.09	8,990,089.77
支付给职工以及为职工支付的现金		22,730,775.16	20,597,779.01
支付的各项税费		3,640,303.74	6,333,049.27
支付其他与经营活动有关的现金		297,075,921.62	278,552,909.01
经营活动现金流出小计		326,766,641.61	314,473,827.06
经营活动产生的现金流量净额		-116,167,040.35	-108,158,902.64
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,020,000.00	
取得投资收益收到的现金		5,557,041.03	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			7,681.42
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			4,750,000.00
投资活动现金流入小计		8,577,041.03	4,757,681.42
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		312,480.32	144,789.87
投资支付的现金		130,000,000.00	180,358,341.66
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			6,997,068.00
投资活动现金流出小计		130,312,480.32	187,500,199.53
投资活动产生的现金流量净额		-121,735,439.29	-182,742,518.11

项 目	附注	2024 年度	2023 年度
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		70,536,478.83	124,109,721.95
收到其他与筹资活动有关的现金		469,500,000.00	
筹资活动现金流入小计		540,036,478.83	124,109,721.95
偿还债务支付的现金		124,109,721.95	18,944,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,792,311.31	8,141,654.06
支付其他与筹资活动有关的现金		27,834,017.39	866,315.78
筹资活动现金流出小计		157,736,050.65	27,951,969.84
筹资活动产生的现金流量净额		382,300,428.18	96,157,752.11
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		4,615.21	2,219.84
五、现金及现金等价物净增加额		144,402,563.75	-194,741,448.80
加：期初现金及现金等价物余额		50,469,627.43	245,211,076.23
六、期末现金及现金等价物余额		194,872,191.18	50,469,627.43

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

股东权益变动表

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	2024 年度										
	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	股东权益合 计
		优 先股	永 续债	其 他							
一、上年年末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				85,179,144.14	405,714,330.70	1,360,931,893.44
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	320,000,000.00				550,038,418.60				85,179,144.14	405,714,330.70	1,360,931,893.44
三、本期增减变动金额（减少 以“-”号填列）										-5,528,006.51	-5,528,006.51
（一）综合收益总额										-5,528,006.51	-5,528,006.51
（二）股东投入和减少资本											
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资 本											
3、股份支付计入股东权益的金 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）股东权益内部结转											

项 目	2024 年度										
	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	股东权益合 计
		优 先股	永 续债	其 他							
1、资本公积转增资本(或股本)											
2、盈余公积转增资本(或股本)											
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、本年年末余额	320,000,000.00			550,038,418.60				85,179,144.14	400,186,324.19	1,355,403,886.93	

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

股东权益变动表（续）

2024年1-12月

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	2023 年度										
	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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				85,111,063.85	411,501,608.06	1,366,651,090.51
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	320,000,000.00				550,038,418.60				85,111,063.85	411,501,608.06	1,366,651,090.51
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									68,080.29	-5,787,277.36	-5,719,197.07
（一）综合收益总额										680,802.93	680,802.93
（二）股东投入和减少资本											
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他											
（三）利润分配									68,080.29	-6,468,080.29	-6,400,000.00
1、提取盈余公积									68,080.29	-68,080.29	
2、对股东的分配										-6,400,000.00	-6,400,000.00
3、其他											
（四）股东权益内部结转											
1、资本公积转增资本（或股本）											
2、盈余公积转增资本（或股本）											

项 目	2023 年度										
	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	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
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、本年年末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				85,179,144.14	405,714,330.70	1,360,931,893.44

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

潜能恒信能源技术股份有限公司 2024 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

潜能恒信能源技术股份有限公司(以下简称“公司”、“本公司”)于2003年11月10日在北京注册成立, 注册地址: 北京市海淀区北洼路30号1号A416室。现公司总部位于北京市朝阳区北苑路甲13号北辰新纪元大厦2塔22层。

2011年3月7日本公司首次公开发行A股, 同年3月16日在深圳证券交易所正式挂牌交易, 股票简称“潜能恒信”, 股票代码300191。

本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事石油勘探开发技术、工程服务和油气资源的勘探、开发、生产业务。

本财务报表业经本公司董事会于2025年3月31日决议批准报出。根据本公司章程, 本财务报表将提交股东大会审议。

二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础, 根据实际发生的交易和事项, 按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》(财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订)、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、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(2023 年修订)》的披露规定编制。

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

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求, 真实、完整地反映了本公司及本集团 2024 年 12 月 31 日的财务状况及 2024 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外, 本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、27“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、33“重大会计判断和估计”。

1、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元和蒙图为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、重要性标准确定方法和选择依据

本集团相关披露事项涉及的重要性标准如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准
重要的预付账款	公司将单项预付账款金额超过资产总额0.5%的预付账款认定为重要预付账款。
重要的在建工程	公司将单项在建工程金额超过资产总额0.5%的在建工程认定为重要在建工程。
重要的账龄超过1年的应付账款	公司将单项账龄超过1年的应付账款金额超过资产总额0.5%的应付账款认定为重要的账龄超过1年的应付账款。
重要的账龄超过1年的合同负债	公司将单项账龄超过1年的合同负债金额超过资产总额0.5%的合同负债认定为重要的账龄超过1年的合同负债。

重要的账龄超过1年的其他应付款	公司将单项账龄超过1年的其他应付款金额超过资产总额0.5%的其他应付款认定为重要的账龄超过1年的其他应付款。
重要的资本化研发项目	公司将资本化研发金额超过资产总额0.5%的资本化研发项目认定为重要的资本化研发项目。
收到的重要的投资活动有关的现金	公司将单项投资活动流量金额超过资产总额1%的投资活动流量认定为重要的投资活动现金流量。
支付的重要的投资活动有关的现金	公司将单项投资活动流量金额超过资产总额1%的投资活动流量认定为重要的投资活动现金流量。
重大或有事项	公司将预计发生额超过资产总额1.5%的或有事项认定为重大或有事项。
重大承诺事项	公司将预计发生额超过资产总额1.5%的承诺事项认定为重大承诺事项。
重大合同	石油分成合同；报告期内累计关联交易总额在3000万元以上且占公司报告期末净资产值5%以上的关联交易合同。
重要的非全资子公司	公司将资产总额超过集团资产总额的15%的非全资子公司确定为重要非全资子公司。
重要的联营企业	公司将资产总额超过集团资产总额的15%的联营企业确定为重要的联营企业。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、15“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、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予以确定。控制是指本集团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该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本

公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，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开始持续计算的净资产的份额之间的差额，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其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、15“长期股权投资”或本附注四、10“金融工具”。

本集团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的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、15“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、15“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币

性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“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，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

10、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，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

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述以摊余成本计量的金融资产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之外的金融资产，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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

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其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①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（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未

终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用

数据和其他信息支持的估值技术,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,并尽可能优先使用相关可观察输入值。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,使用不可输入值。

(7) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理,与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利(含分类为权益工具的工具所产生的“利息”)的,作为利润分配处理。

11、金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系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债务工具、租赁应收款,主要包括应收票据、应收账款、其他应收款等。此外,对合同资产及部分财务担保合同,也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

(1) 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础,对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法(一般方法或简化方法)计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失,是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额,即全部现金短缺的现值。其中,对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产,本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指,本集团在每个资产负债表日评估金融资产(含合同资产等其他适用项目,下同)的信用风险自初始确认后是否已经显著增加,如果信用风险自初始确认后已显著增加,本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备;如果信用风险自初始确认后未显著增加,本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时,考虑所有合理且有依据的信息,包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具,本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加,选择按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

(2) 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

(3) 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

(4) 金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

(5) 各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，应与“应收账款”组合划分相同

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款及合同资产：	

项 目	确定组合的依据
组合 1 关联方组合	本组合为合并范围内公司之间的应收款项。
组合 2 账龄分析组合	本组合为除组合 1 以外的应收款项。账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。

③其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合 1 关联方组合	本组合为合并范围内公司之间的其他往来款项。
组合 2 账龄分析组合	本组合为除组合 1 以外的其他应收款项。账龄自其初始确认日起算。

12、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括原材料、低值易耗品等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，

提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、11、金融资产减值。

14、持有待售资产和处置组

(1) 持有待售

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》

（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

（2）终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

本集团在利润表中单独列报终止经营损益，终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益均作为终止经营损益列报。

15、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注四、10“金融工具”。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的

制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有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，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直

接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的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，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；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，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产

构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团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收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、6、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而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进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位

实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团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，如果上述交易属于一揽子交易的，将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的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

16、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本集团持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23 “长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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计入当期损益。

17、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。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。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

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	20	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	2-8	5.00	47.50-11.88
运输设备	年限平均法	10	5.00	9.50
仪器仪表	年限平均法	6	5.00	15.83
办公设备	年限平均法	5	5.00	19.00
其他	年限平均法	4	5.00	23.75

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23 “长期资产减值”。

(4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

18、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产或油气资产，其中通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施在油田进入商业性生产时结转为油气资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

19、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，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予以资本化；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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果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、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

20、油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。本集团采用成果法核算油气资产，本集团将油气资产的初始获取成本予以资本化，初始获取成本的减值基于勘探经验及管理者判断来确认，并作为勘探费用计入当期损益。当发现商业储量时，该成本会被转入已探明资产。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。资本化的油气资产包括成功探井的钻井及装备成本，所有开发成本，及建造增加采收率设施的成本，也包括为延长资产的开采期而发生的改造费用，以及相关的资本化的借款费用。不成功探井的成本及其他所有勘探的费用于发生时计入当期损益。

本集团在以下情况下将勘探井成本计入资产：勘探井发现充分储量以证明该勘探井可作为生产井完井；及本集团在评估这些勘探井储量及项目经济及操作可行性方面取得足够进展，不符合上述标准的勘探成本将计入费用。已发现潜在商业储量的勘探井需增加大量开发成本方能成功生产，且大量开发成本取决于进一步勘探结果，则该勘探井的成本予以资本化并定期评估有关资产之减值损失。

本集团采用产量法对矿区权益计提折耗，对在产油气田以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿权许可证的期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产储量决定。非为特定油气资产而建的公共设施按照直线法在预计使用年限内摊销。在开始商业生产前，有关重大开发成本不计算折旧，其相对应储量于计算折旧时剔除。

本集团承担的矿区、开发生产井废弃处置义务，满足《企业会计准则第 13 号——或有事项》中预计负债确认条件的，应当将该义务确认为预计负债，并相应增加井及相关设施的账面价值，在进入商业性生产之后每月按产量法对油气资产弃置费用对应的弃置资产计提折耗，计入当期生产费用。

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本公司的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其有利的变化可能会使本公司免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化可能导致本公司对资产计提减值。

21、无形资产

(1) 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研究与开发支出

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研发支出的归集范围包括人工、折旧摊销等。

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。

（3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

22、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

23、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

24、合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

25、职工薪酬

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

26、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照

履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

根据国家有关规定，本集团因开采油气资源可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采油气资源而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债-弃置费用。

预计负债-弃置费用按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，计入相关资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。

货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债-弃置费用账面价值的增加金额，确认为利息费用。资产在矿井受益期按照产量法进行折旧。

本集团在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

27、收入

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、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。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，

当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团的收入确认具体政策如下：

（1）油气开采：具体指油气区块开发生产的原油销售业务，按照合同约定，原油通过交付点，公司完成交付义务，原油毁损、灭失的风险和所有权转移至客户，即客户取得控制权作为收入确认时点，根据双方认可的交接计量凭证，开具原油结算单作为收入确认依据。

（2）石油勘探技术服务：公司按照合同约定提供技术服务成果，相关结果经客户验收通过作为收入确认时点，公司取得经客户确认的验收单据作为收入确认依据。

28、合同成本

本集团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。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：（一）因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；（二）为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款

（一）减（二）的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损

益,但转回后的资产账面价值不应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。

29、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产,不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助;其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象,则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助:(1)政府文件明确了补助所针对的特定项目的,根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分,对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核,必要时进行变更;(2)政府文件中对用途仅作一般性表述,没有指明特定项目的,作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的,按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量;公允价值不能够可靠取得的,按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

本集团对于政府补助通常在实际收到时,按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金,按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件:(1)应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认,或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算,且预计其金额不存在重大不确定性;(2)所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法,且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请),而不是专门针对特定企业制定的;(3)相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限,且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的,因而可以合理保证其可在规定期限内收到;(4)根据本集团和该补助事项的具体情况,应满足的其他相关条件(如有)。

与资产相关的政府补助,确认为递延收益,并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助,用于补偿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;用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助,区分不同部分分别进行会计处

理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，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，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，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，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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。

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。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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、清偿负债同时进行时，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且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、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

31、租赁

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

（1）本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋建筑物。

①初始计量

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承

租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本集团参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四、17“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。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。

租赁期开始日后，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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值低于人民币 40,000 元或者 5,000 美元的租赁），本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。

①经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。

本集团取得的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。

32、重要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

① 《企业会计准则解释第 17 号》

财政部于 2023 年 11 月 9 日发布《企业会计准则解释第 17 号》（以下简称“解释 17 号”），自 2024 年 1 月 1 日起实施。

该会计政策变更不会对本集团比较期间数据产生影响。

② 《企业会计准则解释第 18 号》

财政部于 2024 年 12 月 31 日发布《企业会计准则解释第 18 号》（以下简称“解释 18 号”），自发布之日起实施。本集团选择自发布年度（2024 年度）提前执行该解释。本集团计提不属于单项履约义务的保证类质量保证原计入“销售费用”，根据解释 18 号第二条“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，现将其计入“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，列报于利润表“营业成本”项目中，并进行追溯调整。

该会计政策变更不会对本集团的 2024 年度财务报表及比较期间数据产生影响。

(2) 会计估计变更

无。

33、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 收入确认

如本附注四、27、“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及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；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定，等等。

本集团主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

①租赁的识别

本集团在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

②租赁的分类

本集团作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③租赁负债

本集团作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本集团对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本集团综合考虑与本集团行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

（4）存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及

陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）长期资产减值准备

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（6）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。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。

（7）开发支出

确定资本化的金额时，本集团管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

（8）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损

确认递延所得税资产。这需要本集团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。

(9) 所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(10) 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对石油勘探开发生产活动中可能产生的弃置义务等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 3%、6%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。 原油销售收入按照 5% 的征收率计算销项税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7% 计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴。
资源税	按照原油销售额扣除原油增值税后 6% 的税率计算征收资源税。
企业所得税	本公司按应纳税所得额的 15% 计缴。
企业所得税（美国）	按应纳税所得额的 21% 计缴。
企业所得税（香港）	对香港产生或得自香港的利润征收企业所得税，税率为 16.5%。
企业所得税（蒙古）	年收入额在 0-60 亿图格里克范围内的，按 10% 课以所得税，年收入在 60

	亿图格里克以上的，其超出部分按 25% 课以所得税。
石油特别收益金	按销售国产原油价格超过一定水平所获得的超额收入按比例征收，起征点为 65 美元/桶，实行 5 级超额累进从价定率计征，征收比率从 20% 至 40%。
矿业权出让收益	按照矿业权人销售矿产品向购买方收取的全部收入确定，不包括增值税税款，陆域矿业权出让收益率为 0.8%，海域矿业权出让收益率为 0.6%。

2020 年 9 月，国家税务总局施行《中华人民共和国资源税法》，稠油自 2020 年 9 月 1 日开始享受资源税按 40% 减征政策。

根据财政部《关于提高石油特别收益金起征点的通知》(财税[2014]115 号)，经国务院批准，财政部决定从 2015 年 1 月 1 日起，将石油特别收益金起征点提高至 65 美元/桶，仍实行五级超额累进从价定率计征。

根据财政部 自然资源部 税务总局关于印发《矿业权出让收益征收办法》的通知（财综[2023]10 号），自 2023 年 5 月 1 日起施行《矿业权出让收益征收办法》。

本集团国内公司存在不同企业所得税税率纳税主体的，情况如下：

纳税主体名称	所得税税率
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	按应纳税所得额的 20.00% 计缴。
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	按应纳税所得额的 20.00% 计缴。
北京赛诺舟科技有限公司	按应纳税所得额的 20.00% 计缴。
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	按应纳税所得额的 20.00% 计缴。
智慧石油（克拉玛依）投资有限公司	按应纳税所得额的 15.00% 计缴。
克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司	按应纳税所得额的 20.00% 计缴。

2、税收优惠及批文

根据《中华人民共和国企业所得税法》，科技部、财政部、国家税务总局下发的《关于修订印发〈高新技术企业认定管理办法〉的通知》（国科发火〔2016〕32号）的规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。2023 年 12 月 20 日，本公司通过复审重新申请取得北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局联合下发的高新技术企业证书，编号：GR202311009619，有效期三年。

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，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额 60% 以

上的企业，可减按15%税率缴纳企业所得税。子公司智慧石油（克拉玛依）投资有限公司属于从事《西部地区鼓励类产业目录》中“石油、天然气的风险勘探、开发（限于合资、合作）”企业，且其当年度主营业务收入占收入总额60%以上，减按15%税率缴纳企业所得税。

2022年3月14日，财政部和税务总局联合发文《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2022年第13号），对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税，执行期限为2022年1月1日至2024年12月31日。子公司新疆潜能恒信油气技术有限责任公司、潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司、北京赛诺舟科技有限公司、克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司及克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司符合《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例以及相关税收政策规定的小型微利企业。

根据财政部、税务总局发布《关于明确增值税小规模纳税人免征增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第19号），对月销售额10万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人免征增值税。子公司北京赛诺舟科技有限公司、克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司为小规模纳税人，符合免征条件。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指2024年1月1日，“年末”指2024年12月31日，“上年年末”指2023年12月31日，“本年”指2024年度，“上年”指2023年度。

1、货币资金

项 目	年末余额	年初余额
库存现金	108,128.96	89,878.08
银行存款	344,811,774.60	287,033,833.00
其他货币资金	9,585.53	7,523.09
合 计	344,929,489.09	287,131,234.17
其中：存放在境外的款项总额	24,986,857.09	10,430,675.91

注：货币资金受限情况详见六、17、所有权或使用权受限制的资产。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票		200,000.00
商业承兑汇票		
小 计		200,000.00
减：坏账准备		
合 计		200,000.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

类 别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备					
其中：					
银行承兑汇票					
合 计		——		——	

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	200,000.00	100.00			200,000.00
其中：					
银行承兑汇票	200,000.00	100.00			200,000.00
合 计	200,000.00	——		——	200,000.00

3、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内	47,849,657.86	76,521,622.87
1 至 2 年	8,680.00	652,520.00
2 至 3 年	252,520.00	888,784.80

账 龄	年末余额	年初余额
3 至 4 年	888,784.80	1,700,000.00
4 至 5 年	1,455,567.00	814,988.40
5 年以上	484,988.40	
小 计	50,940,198.06	80,577,916.07
减：坏账准备	4,562,941.29	5,659,959.30
合 计	46,377,256.77	74,917,956.77

(2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	50,940,198.06	100.00	4,562,941.29	8.96	46,377,256.77
其中：					
账龄分析组合	50,940,198.06	100.00	4,562,941.29	8.96	46,377,256.77
合 计	50,940,198.06	——	4,562,941.29	——	46,377,256.77

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	80,577,916.07	100.00	5,659,959.30	7.02	74,917,956.77
其中：					
账龄分析组合	80,577,916.07	100.00	5,659,959.30	7.02	74,917,956.77
合 计	80,577,916.07	——	5,659,959.30	——	74,917,956.77

组合中，按账龄分析组合计提坏账准备的应收账款

项 目	年末余额
-----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	47,849,657.86	2,392,482.89	5.00
1 至 2 年	8,680.00	868.00	10.00
2 至 3 年	252,520.00	75,756.00	30.00
3 至 4 年	888,784.80	444,392.40	50.00
4 至 5 年	1,455,567.00	1,164,453.60	80.00
5 年以上	484,988.40	484,988.40	100.00
合 计	50,940,198.06	4,562,941.29	8.96

(3) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄分析组合	5,659,959.30	-1,097,018.01				4,562,941.29
合 计	5,659,959.30	-1,097,018.01				4,562,941.29

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本集团按欠款方归集的年末余额前五名应收账款的汇总金额为 50,194,009.66 元，占应收账款年末余额的比例为 98.54%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 4,001,328.89 元。

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	2,277,841.75	72.44	504,090.82	41.89
1 至 2 年	198,462.00	6.31	30,000.00	2.49
2 至 3 年			1,035.00	0.09
3 年以上	668,316.83	21.25	668,316.83	55.53
合 计	3,144,620.58	—	1,203,442.65	—

(2) 本集团无账龄超过 1 年的重要预付款项。

(3) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 2,917,876.96 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 92.79%。

5、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	430,224.02	688,334.98
合 计	430,224.02	688,334.98

(1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内	61,505.12	304,062.63
1 至 2 年	140,640.00	385,370.75
2 至 3 年	306,501.74	75,202.61
3 至 4 年	61,333.89	
4 至 5 年		
5 年以上	22,000.00	55,718.96
小 计	591,980.75	820,354.95
减：坏账准备	161,756.73	132,019.97
合 计	430,224.02	688,334.98

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
暂垫款	20,184.33	34,377.58
备用金	35,020.79	220,351.28
押金	382,111.09	412,260.54
保证金	154,664.54	153,365.55
小 计	591,980.75	820,354.95

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
减：坏账准备	161,756.73	132,019.97
合 计	430,224.02	688,334.98

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

类 别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	591,980.75	100.00	161,756.73	27.32	430,224.02
其中：					
账龄分析组合	591,980.75	100.00	161,756.73	27.32	430,224.02
合 计	591,980.75	——	161,756.73	——	430,224.02

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	820,354.95	100.00	132,019.97	16.09	688,334.98
其中：					
账龄分析组合	820,354.95	100.00	132,019.97	16.09	688,334.98
合 计	820,354.95	——	132,019.97	——	688,334.98

组合中，按账龄分析组合计提坏账准备

项 目	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	61,505.12	3,075.26	5.00
1 至 2 年	140,640.00	14,064.00	10.00
2 至 3 年	306,501.74	91,950.52	30.00
3 至 4 年	61,333.89	30,666.95	50.00
4 至 5 年			

项 目	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
5 年以上	22,000.00	22,000.00	100.00
合 计	591,980.75	161,756.73	27.32

(4) 坏账准备计提情况

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)	
2024 年 1 月 1 日余额	132,019.97			132,019.97
2024 年 1 月 1 日余额在 本年:				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	29,364.19			29,364.19
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动	372.57			372.57
2024 年 12 月 31 日余额	161,756.73			161,756.73

(5) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄分析组	132,019.97	29,364.19			372.57	161,756.73
合 计	132,019.97	29,364.19			372.57	161,756.73

(6) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占其他应收款 年末余额合计 数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备 年末余额
保定中关村信息谷 科技服务有限责任 公司	232,837.20	39.33	押金	2-3 年	69,851.16
中海油能源物流有 限公司	100,000.00	16.89	保证金	1-2 年	10,000.00
蒙古环境和旅游部	54,664.54	9.23	保证金	2-3 年	16,399.36
天津市安成企业孵 化器有限公司	40,000.00	6.76	押金	3-4 年	20,000.00
商丽丽	20,027.70	3.38	备用金	1 年以内	1,001.39
合 计	447,529.44	75.59	——	——	117,251.91

6、存货

项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
低值易耗品	5,190,805.14		5,190,805.14
合 计	5,190,805.14		5,190,805.14

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
低值易耗品	6,169,444.12		6,169,444.12
合 计	6,169,444.12		6,169,444.12

7、其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
垫付生产作业费用	76,160,000.00	119,124,800.00
预缴所得税	5,957,309.88	65,426.91
预缴增值税及附加税		257,932.10

项 目	年末余额	年初余额
待取得抵扣凭证的进项税		202,667.58
预缴公司税		576.60
合 计	82,117,309.88	119,651,403.19

注：2019 年 11 月 8 日，智慧石油投资有限公司（以下简称“合同者”）与中国石油天然气集团有限公司（以下简称“集团公司”）签订了《中华人民共和国准噶尔盆地九 1-九 5 区块开发和生产石油合同》（以下简称“石油合同”）。该石油合同约定：集团公司的生产作业费用由合同者垫付，并由合同者按石油合同规定集团公司应回收的生产作业费用中得到回收。截至 2024 年 12 月 31 日，为集团公司垫付生产作业费用人民币 76,160,000.00 元。另石油合同约定，集团公司或合同者的任何公司没有在筹款通知书规定的日期支付其份额的资金时，非违约的一方或数方应代违约的一方或数方垫付欠交款，作业者或非违约方有权将违约方的年度原油总产量份额进行提取和销售，其收入用作偿付违约方所欠的全部应付金额，包括应计利息。

8、其他非流动金融资产

项 目	年末余额	年初余额
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	634,219.02	624,893.31
其中：权益工具投资	634,219.02	624,893.31
合 计	634,219.02	624,893.31

9、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项 目	房屋、建筑物	合 计
一、账面原值		
1、年初余额		
2、本年增加金额	3,579,511.38	3,579,511.38
(1) 固定资产转入	3,579,511.38	3,579,511.38
3、本年减少金额		
(1) 转出至固定资产		

项 目	房屋、建筑物	合 计
4、年末余额	3,579,511.38	3,579,511.38
二、累计折旧和累计摊销		
1、年初余额		
2、本年增加金额	2,125,334.88	2,125,334.88
(1) 计提或摊销	42,506.70	42,506.70
(2) 固定资产转入	2,082,828.18	2,082,828.18
3、本年减少金额		
(1) 转出至固定资产		
4、年末余额	2,125,334.88	2,125,334.88
三、减值准备		
1、年初余额		
2、本年增加金额		
3、本年减少金额		
4、年末余额		
四、账面价值		
1、年末账面价值	1,454,176.50	1,454,176.50
2、年初账面价值		

(2) 房地产转换情况

2024 年，本集团将部分房屋建筑物对外出租，自固定资产转作投资性房地产。

10、固定资产

项 目	年末余额	年初余额
固定资产	76,760,113.43	96,746,199.08
固定资产清理		
合 计	76,760,113.43	96,746,199.08

(1) 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备
一、账面原值			

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备
1、年初余额	87,750,460.71	227,997,804.66	12,682,027.41
2、本年增加金额		87,774.29	786,037.03
(1) 购置			735,824.19
(2) 汇率变动		87,774.29	50,212.84
(3) 投资性房地产转入			
3、本年减少金额	3,579,511.38	327,893.30	60,000.00
(1) 处置或报废		327,893.30	60,000.00
(2) 转入投资性房地产	3,579,511.38		
4、年末余额	84,170,949.33	227,757,685.65	13,408,064.44
二、累计折旧			
1、年初余额	50,573,125.27	174,777,956.95	8,822,880.68
2、本年增加金额	4,125,640.38	14,315,862.18	615,853.30
(1) 计提	4,125,640.38	14,266,781.02	603,869.13
(2) 汇率变动		49,081.16	11,984.17
(3) 投资性房地产转入			
3、本年减少金额	2,082,828.18	272,959.18	60,000.00
(1) 处置或报废		272,959.18	60,000.00
(2) 转入投资性房地产	2,082,828.18		
4、年末余额	52,615,937.47	188,820,859.95	9,378,733.98
三、减值准备			
1、年初余额			
2、本年增加金额			
3、本年减少金额			
4、年末余额			
四、账面价值			
1、年末账面价值	31,555,011.86	38,936,825.70	4,029,330.46
2、年初账面价值	37,177,335.44	53,219,847.71	3,859,146.73

项 目	仪器仪表	办公设备	其他	合 计
一、账面原值				
1、年初余额	1,293,383.96	6,398,031.37	1,704,637.31	337,826,345.42
2、本年增加金额		402,624.58	45,809.34	1,322,245.24
(1) 购置		397,135.71	34,984.49	1,167,944.39
(2) 汇率变动		5,488.87	10,824.85	154,300.85
(3) 投资性房地产转入				
3、本年减少金额		166,485.39		4,133,890.07
(1) 处置或报废		166,485.39		554,378.69
(2) 转入投资性房地产				3,579,511.38
4、年末余额	1,293,383.96	6,634,170.56	1,750,446.65	335,014,700.59
二、累计折旧				
1、年初余额	1,114,071.03	4,172,706.77	1,619,405.64	241,080,146.34
2、本年增加金额	73,343.88	513,328.39	10,111.42	19,654,139.55
(1) 计提	73,343.88	503,253.20		19,572,887.61
(2) 汇率变动		10,075.19	10,111.42	81,251.94
(3) 投资性房地产转入				
3、本年减少金额		63,911.37		2,479,698.73
(1) 处置或报废		63,911.37		396,870.55
(2) 转入投资性房地产				2,082,828.18
4、年末余额	1,187,414.91	4,622,123.79	1,629,517.06	258,254,587.16
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
3、本年减少金额				
4、年末余额				
四、账面价值				
1、年末账面价值	105,969.05	2,012,046.77	120,929.59	76,760,113.43
2、年初账面价值	179,312.93	2,225,324.60	85,231.67	96,746,199.08

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

项 目	年末账面价值
机器设备	4,326,398.06
运输设备	255,218.61
合 计	4,581,616.67

11、在建工程

项 目	年末余额	年初余额
在建工程	1,185,779,170.92	992,660,248.61
工程物资	4,015,216.12	3,481,790.99
合 计	1,189,794,387.04	996,142,039.60

(1) 在建工程

① 在建工程情况

项 目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
勘探开发工程	1,185,779,170.92		1,185,779,170.92
合 计	1,185,779,170.92		1,185,779,170.92

项 目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
勘探开发工程	992,660,248.61		992,660,248.61
合 计	992,660,248.61		992,660,248.61

② 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	年初余额	本年增加金额	本年转入油气资产金额	本年其他减少金额	年末余额
0531 区块	216,386,689.66	229,418.85			216,616,108.51
10-3 区块	20,980,656.38	54,845,289.14			75,825,945.52
0917 区块	298,843,293.64	154,862,516.44			453,705,810.08
9195 区块	85,455,865.55	235,379,151.65	258,484,230.72		62,350,786.48

项目名称	年初余额	本年增加金额	本年转入油气资产金额	本年其他减少金额	年末余额
2204 区块	257,393,674.00	40,516,527.38		16,118,580.54	281,791,620.84
2205 区块	113,600,069.38	-18,111,169.89			95,488,899.49
合计	992,660,248.61	467,721,733.57	258,484,230.72	16,118,580.54	1,185,779,170.92

项目名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
0531 区块						自有资金、募集资金
10-3 区块						自有资金
0917 区块						募集资金
9195 区块			203,135.19	203,135.19	4.00	自有资金、金融机构贷款
2204 区块						自有资金
2205 区块						自有资金
合计			203,135.19	203,135.19	4.00	

注：上述项目的项目进展情况详见附注十四、1、重大合同进展情况。

(2) 工程物资

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
材料	4,015,216.12		4,015,216.12	3,481,790.99		3,481,790.99
合计	4,015,216.12		4,015,216.12	3,481,790.99		3,481,790.99

12、油气资产

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值				
1、年初余额	191,707,236.00	14,393,071.24	590,066,296.27	796,166,603.51
2、本年增加金额	113,227,264.29	2,773,362.16	258,484,230.72	374,484,857.17

(1) 外购	112,590,000.00	2,537,083.93		115,127,083.93
(2) 自行建造			258,484,230.72	258,484,230.72
(3) 汇率变动		236,278.23		236,278.23
(4) 未探明转入	637,264.29			637,264.29
3、本年减少金额		637,264.29		637,264.29
(1) 其他变动				
(2) 转入探明		637,264.29		637,264.29
4、年末余额	304,934,500.29	16,529,169.11	848,550,526.99	1,170,014,196.39
二、累计折旧		—		
1、年初余额	68,362,496.69	—	66,208,741.94	134,571,238.63
2、本年增加金额	16,064,152.48	—	78,746,859.49	94,811,011.97
(1) 计提	16,064,152.48	—	78,746,859.49	94,811,011.97
3、本年减少金额		—		
(1) 其他变动		—		
4、年末余额	84,426,649.17	—	144,955,601.43	229,382,250.60
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
3、本年减少金额				
4、年末余额				
四、账面价值				
1、年末账面价值	220,507,851.12	16,529,169.11	703,594,925.56	940,631,945.79
2、年初账面价值	123,344,739.31	14,393,071.24	523,857,554.33	661,595,364.88

13、使用权资产

项 目	房屋及建筑物	合 计
一、账面原值		
1、年初余额	6,709,731.39	6,709,731.39
2、本年增加金额		

项 目	房屋及建筑物	合 计
3、本年减少金额	2,206,896.70	2,206,896.70
4、年末余额	4,502,834.69	4,502,834.69
二、累计折旧		
1、年初余额	4,340,541.66	4,340,541.66
2、本年增加金额	1,892,523.60	1,892,523.60
(1) 计提	1,892,523.60	1,892,523.60
3、本年减少金额	2,206,896.70	2,206,896.70
4、年末余额	4,026,168.56	4,026,168.56
三、减值准备		
1、年初余额		
2、本年增加金额		
3、本年减少金额		
4、年末余额		
四、账面价值		
1、年末账面价值	476,666.13	476,666.13
2、年初账面价值	2,369,189.73	2,369,189.73

14、无形资产

项 目	非专利技术	软件	合计
一、账面原值			
1、年初余额	20,237,010.68	96,426,573.66	116,663,584.34
2、本年增加金额	3,432.61	426,510.97	429,943.58
(1) 购置		392,001.51	392,001.51
(2) 汇率变动	3,432.61	34,509.46	37,942.07
3、本年减少金额		730,000.00	730,000.00
(1) 处置		730,000.00	730,000.00
4、年末余额	20,240,443.29	96,123,084.63	116,363,527.92
二、累计摊销			

项 目	非专利技术	软件	合计
1、年初余额	20,237,010.68	83,002,623.76	103,239,634.44
2、本年增加金额	3,432.61	1,665,149.46	1,668,582.07
(1) 计提		1,630,640.00	1,630,640.00
(2) 汇率变动	3,432.61	34,509.46	37,942.07
3、本年减少金额		687,416.32	687,416.32
(1) 处置		687,416.32	687,416.32
4、年末余额	20,240,443.29	83,980,356.90	104,220,800.19
三、减值准备			
1、年初余额		9,900,000.00	9,900,000.00
2、本年增加金额			
3、本年减少金额			
4、年末余额		9,900,000.00	9,900,000.00
四、账面价值			
1、年末账面价值		2,242,727.73	2,242,727.73
2、年初账面价值		3,523,949.90	3,523,949.90

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 递延所得税资产明细

项 目	年末余额		年初余额	
	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
坏账准备	4,666,498.61	739,313.75	5,722,823.30	882,764.50
资产减值准备	9,900,000.00	1,485,000.00	9,900,000.00	1,485,000.00
弃置费用折现	12,287,267.29	1,843,090.09	9,659,945.65	1,448,991.85
可抵扣亏损	62,966,244.68	14,117,230.18		
租赁负债	691,075.91	136,839.20	2,635,012.14	538,095.96
合 计	90,511,086.49	18,321,473.22	27,917,781.09	4,354,852.31

(2) 递延所得税负债明细

项 目	年末余额	年初余额
-----	------	------

	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
固定资产税前扣除导致的暂时性差异	29,653,699.90	4,387,960.18	39,909,059.97	5,922,312.91
油气资产折耗税会差异导致的暂时性差异	190,058,610.11	28,508,791.51	160,293,278.33	24,043,991.75
使用权资产	476,666.13	90,758.68	2,369,189.73	478,666.01
合计	220,188,976.14	32,987,510.37	202,571,528.03	30,444,970.67

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
坏账准备	58,199.41	69,155.97
可抵扣亏损	549,862,631.07	494,589,617.76
合计	549,920,830.48	494,658,773.73

(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	年末余额	年初余额	备注
2024 年度		6,445,062.29	
2025 年度	2,788,585.72	2,788,585.72	
2026 年度	146,243.02	146,243.02	
2027 年度	2,771,620.49	2,771,620.49	
2028 年度	718,861.04	718,861.04	
2029 年度	7,870,930.10		
商业性生产次月起三年内	535,566,390.70	481,719,245.20	
合计	549,862,631.07	494,589,617.76	

16、其他非流动资产

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付钻井费用款	1,517,704.87		1,517,704.87	384,476.41		384,476.41

项 目	年末余额			年初余额		
	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 计	1,517,704.87		1,517,704.87	384,476.41		384,476.41

17、所有权或使用权受限资产

项 目	年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	9,585.53	9,585.53	账户冻结	长期未使用账户冻结资金 9,585.53 元
合 计	9,585.53	9,585.53	---	---

项 目	年初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	7,523.09	7,523.09	账户冻结	长期未使用账户冻结资金 7,523.09 元
合 计	7,523.09	7,523.09	---	---

18、短期借款

项 目	年末余额	年初余额
保证借款		23,707,616.85
信用借款	168,058,802.38	124,259,090.88
合 计	168,058,802.38	147,966,707.73

注：年初保证借款系智慧石油投资有限公司与杭州银行股份有限公司北京分行营业部的贷款，由潜能恒信能源技术股份有限公司提供连带责任保证。

19、应付账款

(1) 应付账款列示

项 目	年末余额	年初余额
-----	------	------

项 目	年末余额	年初余额
钻井费用	171,984,625.61	306,879,681.19
生产作业费	41,001,238.69	44,628,028.01
工程设备款	408,232.80	276,924.68
其他费用	7,045,351.11	5,899,732.38
合 计	220,439,448.21	357,684,366.26

(2) 本集团无账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款。

20、预收款项

(1) 预收款项列示

项 目	年末余额	年初余额
房屋租金	87,977.29	
合 计	87,977.29	

(2) 本集团无账龄超过 1 年的重要预收款项。

21、合同负债

(1) 合同负债情况

项 目	年末余额	年初余额
预收项目款	745,283.02	745,283.02
合 计	745,283.02	745,283.02

(2) 本集团无账龄超过 1 年的重要合同负债。

22、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	4,715,383.69	56,428,413.31	56,990,599.05	4,153,197.95
二、离职后福利-设定提存计划	107,787.93	1,612,178.79	1,566,811.33	153,155.39
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他				

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
福利				
合 计	4,823,171.62	58,040,592.10	58,557,410.38	4,306,353.34

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	4,650,348.54	50,010,077.55	50,599,848.70	4,060,577.39
2、职工福利费		3,362,804.00	3,362,804.00	
3、社会保险费	64,135.15	946,150.36	918,444.95	91,840.56
其中：医疗保险费	61,689.73	905,142.89	878,773.09	88,059.53
工伤保险费	2,445.42	41,007.47	39,671.86	3,781.03
4、住房公积金		1,083,985.00	1,083,985.00	
5、工会经费和职工教育经费	900.00	1,025,396.40	1,025,516.40	780.00
合 计	4,715,383.69	56,428,413.31	56,990,599.05	4,153,197.95

(3) 设定提存计划列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	104,111.01	1,567,755.14	1,523,131.87	148,734.28
2、失业保险费	3,676.92	44,423.65	43,679.46	4,421.11
合 计	107,787.93	1,612,178.79	1,566,811.33	153,155.39

注：本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本集团分别按员工基本工资的 16%、0.5% 每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

23、应交税费

项 目	年末余额	年初余额
矿业权出让收益	12,346,256.52	13,019,946.19
石油特别收益金	1,538,321.07	7,140,068.90
企业所得税	2,313,381.42	3,774,390.24
增值税	7,377,581.71	6,808,894.15
资源税	1,489,558.66	1,869,650.85

项 目	年末余额	年初余额
个人所得税	309,733.72	320,992.05
城市维护建设税	305,377.57	256,373.53
教育费附加	218,126.84	183,123.95
水土保持补偿费	248,402.70	246,960.00
印花税	132,001.32	106,811.80
环境保护税	47,053.42	56,194.61
合 计	26,325,794.95	33,783,406.27

24、其他应付款

项 目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	3,778,549.18	7,467,040.86
合 计	3,778,549.18	7,467,040.86

(1) 按款项性质列示

项 目	年末余额	年初余额
合作项目待筹款	3,087,000.00	7,075,241.31
员工代垫款	89,845.76	217,491.41
押金	20,000.00	22,800.00
其他	581,703.42	151,508.14
合 计	3,778,549.18	7,467,040.86

(2) 本集团无账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款。

25、一年内到期的非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
涠洲 10-3 西油田开发权益款	94,452,053.25	
1 年内到期的长期借款（附注六、27）	313,048,951.86	196,454,394.44
1 年内到期的租赁负债（附注六、28）	691,075.91	1,792,591.96

项 目	年末余额	年初余额
合 计	408,192,081.02	198,246,986.40

26、其他流动负债

项 目	年末余额	年初余额
待转销项税	44,716.98	44,716.98
合 计	44,716.98	44,716.98

27、长期借款

项 目	年末余额	年初余额
质押借款	280,325,111.11	260,264,858.32
保证借款	244,709,187.66	157,877,499.07
减：一年内到期的长期借款（附注六、25）	313,048,951.86	196,454,394.44
合 计	211,985,346.91	221,687,962.95

注：保证借款系智慧石油（克拉玛依）投资有限公司分别与中国建设银行股份有限公司克拉玛依石油分行、中国银行股份有限公司克拉玛依市石油分行的贷款，并由潜能恒信能源技术股份有限公司提供连带保证责任。

质押借款系智慧石油（克拉玛依）投资有限公司与昆仑分行股份有限公司克拉玛依分行的贷款，以九一九五区块的《原油购销合同》进行质押，并由潜能恒信能源技术股份有限公司提供连带保证责任。

28、租赁负债

项 目	年初余额	本年增加			本年减少	年末余额
		新增租 赁	本年利息	其 他		
房屋及建筑物	2,635,012.14		55,866.79		1,999,803.02	691,075.91
减：一年内到期的租 赁负债（附注六、25）	1,792,591.96	—	—	—	—	691,075.91
合 计	842,420.18	—	—	—	—	

注：本集团对租赁负债的流动性风险管理措施，以及年末租赁负债的到期期限分析参见

本附注十、3“流动性风险”。

29、预计负债

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
弃置费用	55,937,577.47	57,432,357.60	九一九五区块资产弃置义务
合 计	55,937,577.47	57,432,357.60	——

注：准噶尔盆地九 1-九 5 区块属于已开发油气区块，本集团对区块内油气资产存在弃置义务，应按照会计准则规定计提相关弃置费用。弃置费用现值计入油气资产，在油气资产的使用寿命内采用实际利率法确定各期间的利息费用。

30、递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	1,862,200.00		1,862,200.00		与资产相关
合 计	1,862,200.00		1,862,200.00		—

31、其他非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
控股股东借款	451,350,625.00	
0531 区块收益权处置款	50,000,000.00	50,000,000.00
合作项目筹款		16,118,580.54
合 计	501,350,625.00	66,118,580.54

32、股本

项目	年初余额	本年增减变动 (+、-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	320,000,000.00						320,000,000.00

33、资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	549,508,133.84			549,508,133.84
合 计	549,508,133.84			549,508,133.84

34、其他综合收益

项目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、将重分类进损益的其他综合收益	-1,314,112.81	2,223,898.91				2,223,898.91	909,786.10
其中：外币财务报表折算差额	-1,314,112.81	2,223,898.91				2,223,898.91	909,786.10
其他综合收益合计	-1,314,112.81	2,223,898.91				2,223,898.91	909,786.10

35、盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	61,200,363.68			61,200,363.68
企业发展基金	23,978,780.46			23,978,780.46
合 计	85,179,144.14			85,179,144.14

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

36、未分配利润

项 目	本 年	上 年
-----	-----	-----

项 目	本 年	上 年
调整前上年年末未分配利润	176,997,418.10	311,649,486.07
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	176,997,418.10	311,649,486.07
加：本年归属于母公司股东的净利润	-52,813,350.25	-128,183,987.68
减：提取法定盈余公积		68,080.29
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		6,400,000.00
转作股本的普通股股利		
年末未分配利润	124,184,067.85	176,997,418.10

37、营业收入和营业成本

（1）营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	481,624,467.68	353,165,903.18	480,273,479.26	309,840,492.71
其他业务	4,212,858.36	1,071,917.86	288,000.00	185,894.96
合 计	485,837,326.04	354,237,821.04	480,561,479.26	310,026,387.67

（2）营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	合 计	
	营业收入	营业成本
按业务类型分类：		
油气开采	471,403,915.84	351,071,918.94
石油勘探技术服务	10,220,551.84	2,093,984.24
租赁	4,212,858.36	1,071,917.86
合 计	485,837,326.04	354,237,821.04

38、税金及附加

项 目	本年发生额	上年发生额
石油特别收益金	17,015,754.98	20,460,330.64
油气销售增值税	23,570,195.76	23,515,049.33
资源税	16,122,013.92	16,084,293.74
矿业权出让收益	3,582,669.77	13,019,946.19
土地使用税	2,321,960.42	2,352,591.00
城市维护建设税	1,874,857.72	1,768,613.01
房产税	803,123.90	792,434.10
教育费附加	803,507.56	757,230.99
地方教育费附加	535,671.69	506,173.79
环境保护税	139,701.38	147,297.40
印花税	391,843.34	206,964.36
水土保持费	763,036.23	761,642.93
车船税	22,851.94	20,999.60
合 计	67,947,188.61	80,393,567.08

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

39、管理费用

项 目	本年发生额	上年发生额
工薪	34,554,556.37	35,430,613.82
合同区块研究费	15,806,290.47	41,450,647.61
折旧及摊销	18,259,296.64	17,143,233.63
劳务费	12,668,177.76	7,734,009.85
中介服务费	3,588,733.61	3,154,431.11
办公费	2,911,064.44	3,777,394.60
业务招待费	957,658.76	1,006,856.23
差旅费	2,004,809.25	2,638,939.10
房屋使用费	3,181,939.64	2,634,793.01
车辆使用费	1,266,805.21	1,105,883.52

项 目	本年发生额	上年发生额
其他	2,450,241.90	4,796,486.99
开发支出费用化	5,661,760.80	
钻井费用		84,060,181.09
合 计	103,311,334.85	204,933,470.56

40、财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	30,794,764.13	15,243,305.63
减：利息收入	4,580,228.50	8,119,651.76
减：利息资本化金额	203,135.19	1,575,206.02
汇兑损益	-129,678.38	1,256,856.99
其他	2,687,271.70	2,768,604.16
合 计	28,568,993.76	9,573,909.00

注：其他主要为弃置费用按照实际利率法计提的利息费用 2,627,321.64 元。

41、其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	1,862,200.00	1,550,432.00	1,862,200.00
增值税进项加计抵扣	26,350.39	50,795.16	26,350.39
税款减免		8,859.92	
个税返还	40,902.23	30,874.84	40,902.23
合 计	1,929,452.62	1,640,961.92	1,929,452.62

注：计入其他收益的政府补助的具体情况，请参阅附注九、“政府补助”。

42、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
失去重大影响后，股权按公允价值重新计量产		-364,626.16

项 目	本年发生额	上年发生额
生的利得		
其他非流动金融资产持有期间取得的股利收入	1,341,773.54	818,946.61
合 计	1,341,773.54	454,320.45

43、信用减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	1,097,018.01	432,596.74
其他应收款坏账损失	-29,364.19	57,324.01
合 计	1,067,653.82	489,920.75

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

44、资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	27,881.19		27,881.19
其中：固定资产处置利得	27,881.19		27,881.19
合 计	27,881.19		27,881.19

45、营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	192,666.08	57,750.72	192,666.08
其中：固定资产	150,082.40	57,750.72	150,082.40
无形资产	42,583.68		42,583.68
滞纳金	8,647.12	429,652.78	8,647.12
合 计	201,313.20	487,403.50	201,313.20

46、所得税费用

(1) 所得税费用表

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	215,968.49	10,681,261.99
递延所得税费用	-11,424,081.21	-5,063,064.04
合 计	-11,208,112.72	5,618,197.95

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本年发生额
利润总额	-64,062,564.25
按法定/适用税率计算的所得税费用	-9,609,384.64
子公司适用不同税率的影响	-5,648,590.53
调整以前期间所得税的影响	215,968.49
非应税收入的影响	-833,556.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	430,004.45
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,820,708.76
本年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	14,710,630.70
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	
研发费用加计扣除	-652,476.28
所得税费用	-11,208,112.72

47、其他综合收益

详见附注六、34。

48、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
利息收入	4,580,228.50	6,685,502.10
除税费返还外的其他政府补助收入		1,350,432.00
垫付的生产作业费	42,964,800.00	
经营租赁固定资产收到的现金	1,540,425.98	

项 目	本年发生额	上年发生额
其他	48,425.33	38,367.43
合 计	49,133,879.81	8,074,301.53

②支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
区块研究开发费用	14,119,291.88	25,774,369.62
劳务费	12,668,177.76	7,734,009.85
中介机构费用	3,588,733.61	3,154,431.11
房租及物业费	3,181,939.64	2,634,793.01
办公费	2,911,064.44	3,777,394.60
差旅费	3,271,614.46	3,744,822.62
业务招待费	957,658.76	1,006,856.23
其他	1,547,574.52	3,549,562.45
垫付的生产作业费		56,404,800.00
合 计	42,246,055.07	107,781,039.49

(2) 与投资活动有关的现金

①支付的重要的投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
定期存款	30,240,000.00	45,263,225.00
合 计	30,240,000.00	45,263,225.00

②收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
区块探矿权出让保证金		4,750,000.00
合作项目筹款		1,572,675.94
合 计		6,322,675.94

③支付的其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
区块探矿权出让保证金		4,750,000.00
合作项目筹款	3,988,241.31	

项 目	本年发生额	上年发生额
合 计	3,988,241.31	4,750,000.00

(3) 筹资活动有关的现金

①收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
票据保证金		22,323,588.53
控股股东借款	469,500,000.00	
合 计	469,500,000.00	22,323,588.53

②支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
偿还控股股东借款	24,500,000.00	
票据保证金		19,097,181.53
偿还租赁负债	1,999,803.02	1,759,589.45
弃置费用支出	1,378,378.21	3,532,625.24
合 计	27,878,181.23	24,389,396.22

③筹资活动产生的各项负债变动情况

项 目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	147,966,707.73	170,468,826.54	6,486,043.20	156,862,775.09		168,058,802.38
应付股利			1,070,765.11	1,070,765.11		
长期借款	418,142,357.39	341,817,219.10	17,902,229.14	252,827,506.86		525,034,298.77
租赁负债	2,635,012.14		55,866.79	1,999,803.02		691,075.91
预计负债	57,432,357.60		2,627,321.64	1,378,378.21	2,743,723.56	55,937,577.47
其他非流动 负债		469,500,000.00	6,350,625.00	24,500,000.00		451,350,625.00
合 计	626,176,434.86	981,786,045.64	34,492,850.88	438,639,228.29	2,743,723.56	1,201,072,379.53

49、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-52,854,451.53	-127,886,253.38
加：资产减值准备		
信用减值损失	-1,067,653.82	-489,920.75
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	114,426,406.28	78,502,751.17
使用权资产折旧	1,892,523.60	2,045,780.31
无形资产摊销	1,630,640.00	3,964,145.12
长期待摊费用摊销		35,658.09
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）	-27,881.19	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	192,666.08	57,750.72
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	33,391,625.64	14,569,867.38
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,341,773.54	-454,320.45
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-13,966,620.91	225,463.69
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,542,539.70	-5,288,527.73
存货的减少（增加以“-”号填列）	978,638.98	751,695.66
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	65,659,007.59	-80,467,529.69
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-11,399,940.74	20,227,033.70
其他	3,799,560.80	91,025,146.40
经营活动产生的现金流量净额	143,855,286.94	-3,181,259.76
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	314,679,903.56	278,517,810.19
减：现金的年初余额	278,517,810.19	563,449,010.69
加：现金等价物的年末余额		

补充资料	本年金额	上年金额
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	36,162,093.37	-284,931,200.50

注：现金流量表补充资料中的其他：上年系油气区块投入前期资本化当期费用化计入管理费用；本年系开发支出当期费用化计入管理费用和递延收益结转计入其他收益。

(2) 现金及现金等价物的构成

项 目	年末余额	年初余额
一、现金	314,679,903.56	278,517,810.19
其中：库存现金	108,128.96	89,878.08
可随时用于支付的银行存款	314,571,774.60	278,427,932.11
二、现金等价物		
三、年末现金及现金等价物余额	314,679,903.56	278,517,810.19
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

公司的定期存款、银行账户长期未使用被冻结资金等作为非现金及现金等价物考虑，其中定期存款期末余额 30,240,000.00 元，其中冻结账户涉及金额详见附注六、17。

50、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	2,704,899.21	7.1884	19,443,897.48
欧元	350.00	7.5257	2,634.00
蒙图	857,638,190.47	0.0021	1,830,330.99
其他应收款			
其中：美元	8,000.00	7.1884	57,507.20
蒙图	6,088,608.82	0.0021	12,993.09
应付账款			
其中：美元	41,802.80	7.1884	300,495.24

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
其他应付款			
其中：美元	956.25	7.1884	6,873.91
蒙图	1,877,163.99	0.0021	4,005.87
应付职工薪酬			
其中：美元	10,000.00	7.1884	71,884.00
蒙图	23,213,155.23	0.0021	49,536.87

(2) 境外经营实体说明

①Sinogeo Americas International LLC (a Delaware Limited Liability Company) (以下简称“特拉华州公司”)为 2009 年 8 月 31 日在美国特拉华州注册成立的有限责任公司。公司注册地址：10375 Richmond Ave.Suite 1516 Houston TX 77042。公司组织机构代码：801164757。经营范围为：研究、开发石油勘探开采技术、提供技术服务、技术咨询。

Sinogeo E&P Service LLC 在美国市场开展技术服务。Sinogeo E&P Service LLC 为 2015 年 6 月 2 日在美国德克萨斯州注册成立的有限责任公司，注册资本 1 万美元，经营范围：研究、开发石油勘探开采技术；提供技术服务、技术咨询。

Golden Smart Oil,LLC 是于 2016 年 2 月 29 日在美国德克萨斯州注册成立，注册地址：10375 Richmond Ave.Suite 1516 Houston TX 77042。

上述境外经营实体在美国注册，执行《美国会计准则》，公司经营所处的主要经济环境中的货币为美元，采用的记账本位币为美元。

②SMART OIL MONGOLIA LLC 为 2017 年 1 月 11 日在蒙古国乌兰巴托正式成立，注册地址：乌兰巴托市苏赫巴拖尔区 3 分区太阳路-55，组织结构代码：000135635。该经营实体在蒙古注册，执行国际会计准则，公司经营所处的主要经济环境中的货币为蒙图，石油合同主要核算货币为美元，采用的记账本位币为蒙图。

Sinogeo E&P Services (Mongolia) LLC 为 2018 年 06 月 15 日在蒙古国成立，注册地址：乌兰巴托市汗乌拉区 15 分区 FIDES TOWER 201，注册号为 9019088105。

上述境外经营实体在蒙古注册，执行国际会计准则，公司经营所处的主要经济环境中的货币为蒙图，采用的记账本位币为蒙图。

③SINO GEO SEISIMIC SERVICE LTD 为 2016 年 08 月 15 日在英属维尔京群岛注册成立，注册地址：Offshore Incorporations Centre,Coastal Buildig,Wickhams CayII,Road Town,Tortola,British Virgin Islands,VGIII0。公司注册证书号码：1921009。

SINO GEO SEISMIC SERVICE(HK) LIMITED 为 2016 年 9 月 14 日在香港注册成立，注册地址：RM 1603, WINNING CTR, 29 TAI YAU ST, SAN PO KONG, KL HONGKONG。公司注册证书号：2427420。

Sinogeo E&P Services (HK) Limited 为 2017 年 07 月 03 日在香港注册成立，注册地址为：RM 1603 WINNING CTR 29 TAI YAU ST SAN PO KONG KL。公司注册证书号：2495143。

GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED 为 2011 年 8 月 18 日在英属维尔京群岛注册成立，公司注册证书号码：1667093。

Smart Oil Investment Ltd. 为 2011 年 11 月 17 日在英属维尔京群岛注册成立，公司注册证书号码：1681354。

上述境外实体经营所处的主要经济环境中的货币为人民币，采用的记账本位币为人民币。

51、租赁

(1) 本集团作为承租人

简化处理的短期租赁费用为 1,242,826.98 元；与租赁相关的现金流出总额为 3,242,630.00 元。

(2) 本集团作为出租人 经营租赁

项 目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
房屋租赁	30,801.28	
设备租赁	3,950,784.08	7,168.14
车辆租赁	231,273.00	
合 计	4,212,858.36	7,168.14

七、研发支出

1、按费用性质列示

项 目	本年发生额	上年发生额
工薪	4,352,745.01	3,400,074.03
折旧及摊销	1,686,998.59	5,792,906.08

项 目	本年发生额	上年发生额
其他		38,186.88
合 计	6,039,743.60	9,231,166.99
其中：费用化研发支出	6,039,743.60	9,231,166.99
资本化研发支出		

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

项 目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
16 级井下光纤 检波器技术	5,661,760.80				5,661,760.80	
合 计	5,661,760.80				5,661,760.80	

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

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	
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	新疆	新疆	服务	100.00		投资设立
Sinogeo Americas International,LLC	美国特拉华州	美国	服务	100.00		投资设立
GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED	北京	英属维尔京群岛	勘探	100.00		投资设立
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	北京	天津	服务	100.00		投资设立
北京赛诺舟科技有限公司	北京	北京	服务	80.00		投资设立
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	新疆	新疆	服务	100.00		投资设立

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	
SINO GEO SEISMIC SERVICE LTD	北京	英属维尔京群岛	服务	100.00		投资设立
克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司	克拉玛依	克拉玛依	服务	100.00		投资设立
Smart Oil Investment Ltd.	北京	英属维尔京群岛	勘探		100.00	投资设立
Sinogeo E&P Service LLC	美国德克萨斯州	美国	服务		100.00	投资设立
Golden Smart Oil LLC	美国德克萨斯州	美国	服务		100.00	投资设立
Smart oil mongolia LLC	蒙古	蒙古	勘探		100.00	投资设立
SINO GEO SEISMIC SERVICE (HK) LTD	北京	香港	服务		60.00	投资设立
SMART PETROLEUM INVESTMENT LTD	北京	英属维尔京群岛	勘探		100.00	投资设立
Sinogeo E&P Services (HK) Limited	香港	香港	石油贸易、投资		100.00	投资设立
Sinogeo E&P Service (Mongolia) LLC	蒙古	蒙古	服务		100.00	设立取得
SINO GEO MEXICO SA DE CV	墨西哥	墨西哥	工程		57.00	设立取得

注：（1）北京赛诺舟科技有限公司于 2024 年进行公司清算和注销，截至 2024 年 12 月 31 日，公司尚未完成注销手续；

（2）克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司于 2024 年进行公司清算和注销，截至 2024 年 12 月 31 日，公司尚未完成注销手续；

（3）SINO GEO SEISMIC SERVICE (HK) LTD 于 2022 年进行公司清算和注销，截至 2024 年 12 月 31 日，公司尚未完成注销手续。

2、在联营企业中的权益

(1) 不重要的联营企业的汇总财务信息

项 目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		

(2) 联营企业发生的超额亏损

联营企业名称	年初累积未确认的损失	本年末确认的损失(或本 年分享的净利润)	本年末累积未确认的损失
珠海天赋融亿能源基金管 理有限公司	-26,426.74		-26,426.74

3、重大石油分成合同

(1) 会计处理

本集团所签订的石油分成合同构成共同经营，本集团按照附注四、7所述的会计政策进行核算，归属于本集团权益份额的资产作为资产确认，归属于本集团份额的负债确认为负债，归属于本集团份额的收入、成本费用等确认为损益。

(2) 截至报告出具日，本集团在履行的重大石油分成合同情况

序号	石油合同	合同权益方及比例	区块状态
1	中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同	国家公司：中石油 合同者：智慧石油和富城香港分别享有合同者权益的70%、30%	生产阶段
2	中国渤海05/31合同区石油合同	国家公司：中海油 合同者：智慧石油100%勘探权益，49%开采权益	勘探阶段
3	中国渤海09/17合同区	国家公司：中海油	勘探阶段

	石油合同	合同者：智慧石油 100%勘探权益，49%开采权益	
4	中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区域合同区石油合同	涠洲 10-3 西油田的开发费用按国家公司（中海油）40%、合同者 60%（其中洛克石油 35%、智慧石油 25%）的参与权益比例由双方提供；22/04 区块勘探作业所需的全部勘探费用由合同者提供，如 22/04 区块内有商业油气发现，合同者享有最少 49% 的开采权益	10-3 西油田 2024 年 4 月进入开发作业，22/04 区块（涠洲 5-3 油田）2025 年 2 月进入开发作业
5	中国南海 22/05 合同区石油合同	国家公司：中海油 合同者：智慧石油 100%勘探权益，49%开采权益	勘探阶段
6	Ergel-12 区块合同区产品分成合同	合同者智慧石油享有 100%勘探权益，蒙古国政府（蒙古国石油局）和合同方之间根据月平均日产量不同，除回收成本后按照不同百分比比例分配利润油，智慧石油获得的分配利润油比例是 30%-60%之间按产量多少确定	勘探阶段

各石油合同的进展情况，详见附注十四、1、重大合同进展情况。

(3) 已进行油气开采的油田的主要财务信息

项 目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	九 1-九 5 区块（归属本集团）	九 1-九 5 区块（归属本集团）
流动资产	582,976,550.75	515,824,606.13
非流动资产	881,256,253.90	739,151,243.47
资产合计	1,464,232,804.65	1,254,975,849.60
流动负债	923,714,724.32	721,882,849.16
非流动负债	296,431,715.89	303,164,312.30
负债合计	1,220,146,440.21	1,025,047,161.46

所有者权益	244,086,364.44	229,928,688.14
营业收入	471,403,915.84	470,300,986.47
净利润	14,157,676.30	31,537,890.43

九、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年转入其他收益	本年其他变动	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	1,862,200.00			1,862,200.00			与资产相关
合计	1,862,200.00			1,862,200.00			——

2、计入本年损益的政府补助

类型	本年发生额	上年发生额
用于 16 级井下光纤检波器技术的政府补助	1,862,200.00	
外经贸发展专项资金		1,350,000.00
用于石油开发平台管理软件的政府补助		200,000.00
稳岗补贴		432.00

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、借款、应收款项、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。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，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、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。

本集团采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(1) 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。本集团承受外汇风险主要与美元、蒙图有关，除本集团的几个下属子公司以美元、蒙图进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本附注六、50 “外币货币性项目”。

本集团密切关注汇率变动对本集团汇率风险的影响。

汇率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，以下所列外币汇率发生合理、可能的变动时，由于货币性资产和货币性负债的公允价值变化将对净利润和股东权益产生的影响。

项 目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币对美元汇率增加 1 个基准点	266.01	266.01	402.99	402.99
人民币对美元汇率降低 1 个基准点	-266.01	-266.01	-402.99	-402.99
人民币对蒙图汇率增加 1 个基准点	83,863.65	83,863.65	2,568.12	2,568.12
人民币对蒙图汇率降低 1 个基准点	-83,863.65	-83,863.65	-2,568.12	-2,568.12

注1：上表以正数表示增加，以负数表示减少。

注2：上表的股东权益变动不包括留存收益。

(2) 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。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。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。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 245,217,219.10 元（上年末：157,877,499.07 元），及以人民币计价的固定利率合同，金额为 895,468,826.54 元（上年末：408,231,566.05 元）。

利率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，浮动利率金融资产和负债的利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币基准利率增加 1 个基准点	-24,521.72	-24,521.72	-56,610.91	-56,610.91
人民币基准利率降低 1 个基准点	24,521.72	24,521.72	56,610.91	56,610.91

注1：上表以正数表示增加，以负数表示减少。

注2：上表的股东权益变动不包括留存收益。

2、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2024 年 12 月 31 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本集团与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 1 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本附注四、10。

本集团对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，

建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注六、3 和附注六、5 的披露。

3、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。

管理流动性风险时，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。

本集团将银行借款作为主要资金来源。2024 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 9,895.05 万元。

于 2024 年 12 月 31 日，本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项 目	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款（含利息）	168,058,802.38		
应付账款	220,439,448.21		
其他应付款	3,778,549.18		
一年内到期的非流动负债	408,192,081.02		
长期借款（含利息）		211,985,346.91	
其他非流动负债（含利息）		451,350,625.00	

十一、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

本公司的控股股东和实际控制人系自然人周锦明，持股比例为 41.17%，担任公司董事长兼总经理。

2、本公司的子公司情况

详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、本集团的联营企业情况

详见附注八、2、在联营企业中的权益。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
周子龙	周锦明之子，持股 5.33%
北京锦龙智汇科技有限公司	周锦明持股 70.00%
天津锦龙智慧钻井有限公司	北京锦龙智汇科技有限公司持股 99%
贾承造	董事
陈永武	董事
冯京海	董事
王月永	独立董事
杨树波	独立董事
陈伟	独立董事
张然	独立董事，任期至 2025 年 1 月 8 日
鞠治学	监事会主席
胡晓坤	非职工代表监事
靳玲	非职工代表监事
孟晓辉	监事，任期至 2025 年 1 月 8 日
周永仙	监事会主席，任期至 2024 年 4 月 10 日
于金星	副总经理
侯伯楠	副总经理
张卉	副总经理
于长华	副总经理；监事会主席，任期至 2025 年 1 月 8 日
布艳会	财务总监
吴丽琳	董事会秘书
张志坚	董事会秘书，任期至 2025 年 1 月 8 日

注：2024 年 4 月 11 日，公司第五届监事会第十三次会议审议通过选举于长华为公司第五届监事会主席。

2025 年 1 月，公司第六届董事会第一次会议审议通过聘任吴丽琳女士为公司董事会秘

书、聘任于长华先生为公司副总经理，任期三年。

2025 年 1 月，公司第六届监事会第一次会议审议通过选举鞠治学先生为公司第六届监事会主席。

2025 年 1 月，经公司 2025 年第一次临时股东大会决议，选举陈伟为公司第六届董事会独立董事、选举靳玲为公司第六届监事会非职工代表监事。

5、关联方交易情况

(1) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入：				
周锦明	100,000,000.00	2024-4-15	2027-4-14	
周锦明	200,000,000.00	2024-4-17	2027-4-16	
周锦明	145,000,000.00	2024-12-31	2025-12-31	

(2) 关键管理人员报酬

项 目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	693.22 万元	671.56 万元

(3) 其他关联交易情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
天津锦龙智慧钻井有限公司	采购服务		37,652,879.16

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司委托中海油田服务股份有限公司（以下简称“COSL”）承担区块钻井服务，COSL 委托天津锦龙智慧钻井有限公司提供钻井平台服务，2023 年度 COSL 与天津锦龙智慧钻井有限公司结算金额为 37,652,879.16 元。

公司海外全资子公司潜能恒信蒙古勘探开发工程服务有限公司承接蒙古 Ergel-12 区块 2024 年钻井总包服务，委托天津锦龙智慧钻井有限公司为蒙古 Ergel-12 合同区提供钻机及钻井配套设备服务，相关服务金额预计总计不超过 2000 万元，截至 2024 年 12 月 31 日，双方已签署合同并预付钻井费用 397,984.22 元。

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项：				
天津锦龙智慧钻井有限公司	397,984.22			
合 计	397,984.22			
其他应收款：				
胡晓坤			62,954.00	6,295.40
侯伯楠			6,378.70	318.94
合 计			69,332.70	6,614.34

十二、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大或有事项。

十三、资产负债表日后事项

无。

十四、其他重要事项

1、重大合同进展情况

(1) 中国渤海 05/31 合同区

潜能恒信公司海外全资子公司 Smart Oil Investment Ltd.（以下简称“智慧石油”）通过参与中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，取得了渤海 05/31 石油区块勘探开发权益，并于 2013 年 9 月 16 日与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同——《中国渤海 05/31 合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期 7 年内享有该区块 100% 勘探权益并进行地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署

及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有 49% 的开采权益，生产期为 15 年。

报告期内，以 WEFOX 高精度、高保真地震资料为数据支撑，进一步开展地质储量评估、开发概念方案设计、钻完井概念规划、海洋工程概念方案策划以及经济评价等一系列工作，不断优化 CFD1-2 油田开发方案。通过井震联合标定及地层接触关系细致分析，重新建立了地质模型、落实了构造形态、进行了定量储层预测和油藏精细描述；基于合同区油藏特点、储量丰度及储层联通关系，对开发井井型进行了优化调整，合理部署注采井网；创新海工方案，拟采用移动式探采储一体化智能采油平台进行开发，以有效降低投资成本。

（2）蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD. 以下简称“智慧石油”）于 2016 年 9 月 9 日与蒙古国矿产石油局在乌兰巴托签署《Ergel-12 区块合同区产品分成合同》。2017 年 6 月 29 日收到蒙古矿业与重工业部颁发的勘探特殊许可证，授予智慧石油蒙古投资公司对 Ergel-12 区块区域进行石油勘探活动，期限为 8 年。2018 年 9 月实施主体变更为智慧油气投资有限公司。

报告期内，积极推进勘探项目的科研项目研究进度，推动各项采办工作审批以及区块营地建设、钻井设备动迁等工作。具体情况如下：①科研工作：充分挖掘蒙古区块高精度的三维地震采集数据和高保真三维地震处理资料的潜力，对三维区开展了精细构造解释和石油地质综合评价。依托 7 项专题研究，通过立体、整体、全方位的评价研究，创新地质认识，完成了 6 套目的层全区构造精细解释，共落实层构造圈闭 72 个，并构建了凹陷的地质结构和沉积模式，及三种主要成藏模式，预测了五个油气富集带，为该区油气勘探规模发现、实现多领域突破打下基础。②井位部署：依托现有三维地震处理、解释和地质综合研究成果，以“规模发现、多领域突破”为目标，提出了油气勘探整体部署方案。优化设计并部署了 4 口探井井位，为区块 2025 年度油气钻井生产做好了充足准备。③钻前准备工作：全面启动区块营地、井场的建设等钻前准备工作，预计钻井作业于 2025 年上半年正式启动。

（3）中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区域合同区

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，与洛克石油（渤海）公司（以下简称“洛克石油”）共同取得了中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区块合同区勘探开发权益。2018 年 7 月 3 日智慧石油和洛克石油与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同——《中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田暨 22/04 区域

合同区石油合同》，智慧石油和洛克石油成为合同区内勘探作业、开发作业和生产作业的联合作业者。

报告期内，南海北部湾涠洲 10-3 西油田总体开发最终投资决策已获得中国海油正式批准，油田开发工作全面启动。与合作伙伴共同完成开发基础设计、采购谈判等相关工作，井口平台陆地建造和自安装生产处理平台建造均已启动，标志着本油田开发项目所有工程设施均已全面进入工程建造实施阶段。

报告期内，22/04 合同区遵循按照“整体部署、分步探明、分期开发、快速建产”的勘探开发思路，以快速实现 WZ5-3 油田快速建产与效益开发为优先目标，兼顾合同区整体滚动评价研究工作。自 2022 年底合同区第一口初探井 WZ5-3-1 井在 1721m 钻入石炭系潜山面首次录得油气显示，到 2023 年度完成初探井 WZ5-3E-1 井及评价井 WZ5-3E-2 井的钻探，经测试均获高产油流证实涠洲 5-3 油田的成功发现，2024 年度公司与中海油湛江分公司、中海油研究总院联合开展涠洲 5-3 油田的储量估算及申报、开发可行性研究、开发基本设计以及环评申报，WZ5-3E-1 井区、WZ5-3E-2 井区石炭系黄龙组和古近系流沙港组石油探明储量 1347.98 万吨获得自然资源部正式批复，开发可研及基设通过了中国海油最终审查，涠洲 5-3 油田开发项目获得国家能源局项目备案。与此同时智慧石油与中国海油根据石油合同开展了开发补充协议的商务谈判，明确开发阶段的各自权益及重要事项，全力推进涠洲 5-3 油田尽快投产。在紧抓油田开发投产作业的同时，公司继续加强基础研究工作，结合已钻井的成果认识，深入开展了合同区内、开发区域之外的石炭系碳酸盐岩潜山和流沙港组砂岩油藏等领域滚动勘探评价及井位部署工作，为 2025 年度勘探井位部署提供充足依据和储备，进而推进合同区石炭系含油连片及整体探明的实现。

（4）中国渤海 09/17 合同区

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，取得了面积为 509.3 平方公里的中国渤海 09/17 石油区块勘探开发权益。2019 年 04 月 12 日与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同——《中国渤海 09/17 合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。

报告期内，在地震地质工程一体化现代系统勘探学理论的指导下，充分利用公司三大核心找油技术，结合新处理的深度域三维地震数据，以及新钻井 QK18-9-5 井、QK17-1-4 井的钻井、录井、测井、取芯、试油等新成果，深入开展了地震地质深化研究，进一步摸清了油藏分布规律，优化了钻井井位及钻完井等一系列勘探评价及开发前期工作，这些工作为

合同区的整体井位部署及扩大合同区含油气储量规模奠定了坚实基础，具体工作进展如下：

①基础科研项目完成了《渤海 09/17 合同区深度域精细成像处理及解释》、《渤海 09/17 合同区 2024 年度地质综合研究及井位部署》等基础研究项目，通过研究明确合同区发育六大含油气勘探层系。其中，以奥陶系潜山为主要勘探层系，侏罗系、沙河街、明化镇为兼探层系，太古界、寒武系为潜力层系。合同区展现出多层系立体含油气特点，油气资源潜力大。

②通过 QK18-9-3、QK18-9-5、QK17-1-4 三口井的钻探及试油成功，明确了深层奥陶系碳酸盐岩潜山油气差异运移成藏规律的模式，证实了深层奥陶系具有勘探潜力和地质认识，深层挤压形成的奥陶系潜山逆冲构造紧邻主生油凹陷，油源充足，油源通道多，碳酸盐岩缝洞储层发育。潜山油气藏特征表现为低位潜山可能为带油环的高温高压气藏，中位和高位潜山为常规油气藏，具备整体含油气连片条件。

③通过侏罗系的综合研究，结合新钻的三口兼探井的钻探及单井测井解释，证实并发现了分布较稳定的砂岩构造油气藏；④通过沙河街组的综合研究，深化了地质油藏认识、扩大了油气藏规模。研究显示沙河街组发育构造及构造岩性油气藏；⑤明确了明化镇组油气成藏规律，为受构造、油源、河道砂体侧向尖灭控制形成的构造岩性油气藏，落实了有利含油气目标的展布规律及资源潜力。⑥充分利用周边已钻井钻遇的元古界、太古界及寒武系地层含油气地震特征，研究认为元古界、太古界和寒武系具有较大勘探潜力。下一步公司将加快潜山的整体部署评价钻探和分步滚动勘探开发工作，为整体储量估算、申报及效益开发提供充分科学依据，同时也为公司高质量发展奠定物质基础。

（5）准噶尔盆地九 1-九 5 区块开发和生产

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国石油天然气集团有限公司（以下简称“中国石油”）组织的对外合作招标，于 2019 年 11 月 8 日与中国石油签订了为期 30 年的石油产品分成合同——《中华人民共和国准噶尔盆地九 1-九 5 区块开发和生产石油合同》，取得了中国准噶尔盆地九 1-九 5 区块开发和生产权益。合同区位置位于准噶尔盆地西北缘，面积 20 平方公里，距离克拉玛依市东北约 40 公里，是一个正在开发中的区块，目前年产量约 60 万吨。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。

报告期内，准噶尔盆地九 1-九 5 区块合作项目充分利用高精度全息三维开发地震技术和精细油藏再评价手段，不断夯实油田稳产基础，致力于提升开发效益。围绕“增储、上产、降本”的总目标，合同区通过优化生产运行和科学评估，确保实现 SEC 储量零修正的目标。基于油藏精描和剩余油认识，精准指导老区后续开发调整方向，确保油田生产效益最大化。在勘探开发过程中，合同区突出老井潜力评价，通过实施石炭系补层压裂、补能开发等增产

措施，有效提升了老井的产量和效益。同时，注重专项治理，开展注汽井检管、注汽井封窜调剖及汽驱综合治理，显著降低了蒸汽注入和天然气用量，实现了降本增效的目标。此外，合同区积极探索新技术应用，依托技术团队深入一线，通过井震结合精准预测地层、岩性、油层及断层，提前预判钻探风险及可疑油层，确保产能建设高效实施。全年累计生产原油与上年相比略有增长，圆满完成了年度生产任务。全年安全生产无事故，展现了合同区稳健的运营能力和良好的安全管理水平。

（6）中国南海 22/05 合同区

公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）于 2022 年 2 月 15 日正式签订了为期 30 年的产品分成合同——《中国南海 22/05 合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期 6 年内享有该区块 100%勘探权益并将进行地震资料精细处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有 49%的开采权益，生产期为 15 年。

南海北部湾涠洲 22/05 合同区，在现代系统石油勘探理论的指导下，创建了石炭系碳酸盐岩潜山多期逆冲断层控制的构造新样式，部署实施的探井 WZ10-11-1 井钻遇石炭系碳酸盐岩和长流组砂岩两套油层，试油测试均获工业油流，为 22/05 合同区潜山带东段长流组砂岩油藏与石炭系碳酸盐岩油藏的滚动评价打开了新局面。报告期内，重点开展了长流组砂岩与石炭系碳酸盐岩油藏的地质综合研究、油藏评价和井位部署等工作。完成了石炭系和长流组油层顶面的全息三维地震解释，精细刻画了逆冲构造样式及低序级断层分布特征；同时，对石炭系古地貌、微地貌进行了精细刻画，建立了储层空间发育程度与古地貌、微地貌之间的关系；利用区域顶面微地貌精细刻画技术，精确预测合同区油气运移通道，确定石炭系油气富集区域；开展并加强合同区老油田油藏评价及潜力分析工作，为下一步合同区井位部署钻探和储量复算提供技术支撑；基于上述地质综合研究成果，优选 2 口探井井位，为合同区 2025 年勘探评价提供井位储备。

2、分部信息

本集团不存在不同经济特征的多个经营分部，也没有依据内部组织结构、管理要求、内部报告制度等确定经营分部，因此，本集团不存在需要披露的以经营分部为基础的报告分部信息。

十五、公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内	30,218,957.66	53,041,222.29
1 至 2 年	28,216,584.27	12,583,630.50
2 至 3 年	7,174,179.39	
3 至 4 年		1,200,000.00
4 至 5 年	955,567.00	1,777,558.64
5 年以上	26,592,804.44	25,729,915.20
小 计	93,158,092.76	94,332,326.63
减：坏账准备	1,540,831.56	1,383,992.69
合 计	91,617,261.20	92,948,333.94

(2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	93,158,092.76	100.00	1,540,831.56	1.65	91,617,261.20
其中：					
账龄分析组合	5,997,066.58	6.44	1,540,831.56	25.69	4,456,235.02
关联方组合	87,161,026.18	93.56			87,161,026.18
合 计	93,158,092.76	——	1,540,831.56	——	91,617,261.20

(续)

类 别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	94,332,326.63	100.00	1,383,992.69	1.47	92,948,333.94
其中：					
账龄分析组合	4,002,507.87	4.24	1,383,992.69	34.58	2,618,515.18
关联方组合	90,329,818.76	95.76			90,329,818.76
合计	94,332,326.63	——	1,383,992.69	——	92,948,333.94

组合中，按账龄分析组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,295,311.18	214,765.56	5.00
1-2 年	8,680.00	868.00	10.00
2-3 年	252,520.00	75,756.00	30.00
3-4 年			
4-5 年	955,567.00	764,453.60	80.00
5 年以上	484,988.40	484,988.40	100.00
合计	5,997,066.58	1,540,831.56	25.69

(3) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄分析组合	1,383,992.69	156,838.87				1,540,831.56
合计	1,383,992.69	156,838.87				1,540,831.56

(4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

本公司按欠款方归集的年末余额前五名应收账款的汇总金额为 81,347,857.74 元，占应

收账款年末余额的比例为 87.32%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 0.00 元。

2、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	804,705,028.10	452,140,984.72
合 计	804,705,028.10	452,140,984.72

(1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内	360,544,600.88	387,803,645.48
1 至 2 年	387,759,086.88	53,656,573.16
2 至 3 年	47,661,493.22	6,414,281.54
3 至 4 年	4,524,031.27	4,101,130.88
4 至 5 年	4,101,130.88	126,945.10
5 年以上	215,033.08	88,087.98
小 计	804,805,376.21	452,190,664.14
减：坏账准备	100,348.11	49,679.42
合 计	804,705,028.10	452,140,984.72

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
关联方往来	804,487,563.12	451,836,592.45
备用金		14,558.60
押金	317,813.09	339,513.09
小 计	804,805,376.21	452,190,664.14
减：坏账准备	100,348.11	49,679.42
合 计	804,705,028.10	452,140,984.72

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

类 别	年末余额
-----	------

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	804,805,376.21	100.00	100,348.11	0.01	804,705,028.10
其中：					
关联方组合	804,487,563.12	99.96			804,487,563.12
账龄分析组合	317,813.09	0.04	100,348.11	31.57	217,464.98
合计	804,805,376.21	——	100,348.11	——	804,705,028.10

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	452,190,664.14	100.00	49,679.42	0.01	452,140,984.72
其中：					
关联方组合	451,836,592.45	99.92			451,836,592.45
账龄分析组合	354,071.69	0.08	49,679.42	14.03	304,392.27
合计	452,190,664.14	——	49,679.42	——	452,140,984.72

组合中，按账龄分析组合计提坏账准备

项目	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	8,300.00	415.00	5.00
1 至 2 年	36,140.00	3,614.00	10.00
2 至 3 年	251,837.20	75,551.16	30.00
3 至 4 年	1,535.89	767.95	50.00
4 至 5 年			
5 年以上	20,000.00	20,000.00	100.00
合计	317,813.09	100,348.11	31.57

(4) 坏账准备计提情况

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)	
2024 年 1 月 1 日余额	49,679.42			49,679.42
2024 年 1 月 1 日余额在本年:				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	50,668.69			50,668.69
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2024 年 12 月 31 日余额	100,348.11			100,348.11

(5) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄分析组合	49,679.42	50,668.69				100,348.11
合计	49,679.42	50,668.69				100,348.11

(6) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备年末余额
智慧石油投资有限公司	802,172,407.14	99.67	关联方往来	1 年以内 360,536,300.88 元, 1-2 年 385,475,878.88 元, 2-3 年 47,409,656.02 元, 3-4 年 4,522,495.38 元, 4-5 年	

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备年末余额
				4,101,130.88 元, 5 年以上 126,945.10 元	
智慧石油蒙古投资有限公司	2,315,155.98	0.29	关联方往来	1-2 年 2,247,068.00 元, 5 年以上 68,087.98 元	
保定中关村信息谷科技服务有限责任公司	232,837.20	0.03	押金	2-3 年	69,851.16
锦江之星奥林匹克公园店	20,000.00	0.002	押金	5 年以上	20,000.00
周庆梅	19,000.00	0.002	押金	2-3 年	5,700.00
合 计	804,759,400.32	99.99	——	——	95,551.16

3、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,273,553,169.87		1,273,553,169.87
合 计	1,273,553,169.87		1,273,553,169.87

项 目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,146,573,169.87		1,146,573,169.87
合 计	1,146,573,169.87		1,146,573,169.87

(2) 对子公司投资

单季度被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
Sinogeo Americas	19,285,450.00				19,285,450.00		

单季度被投资单位	年初余额	减值准备年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
International,LLC							
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	30,000,000.00				30,000,000.00		
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	20,000,000.00				20,000,000.00		
GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED	1,064,267,719.87		130,000,000.00		1,194,267,719.87		
北京赛诺舟科技有限公司	2,920,000.00			2,920,000.00			
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	100,000.00			100,000.00			
克拉玛依龙鹏科盛智能科技有限公司	10,000,000.00				10,000,000.00		
合计	1,146,573,169.87		130,000,000.00	3,020,000.00	1,273,553,169.87		

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	43,470,054.54	14,900,678.15	48,792,923.70	33,107,717.70
其他业务	6,808,811.22	1,573,255.67	13,497,558.06	4,606,295.75
合计	50,278,865.76	16,473,933.82	62,290,481.76	37,714,013.45

(2) 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	本年发生额	
	营业收入	营业成本
按业务类型分类：		
石油勘探技术服务	43,470,054.54	14,900,678.15

合同分类	本年发生额	
	营业收入	营业成本
租赁	6,808,811.22	1,573,255.67
合 计	50,278,865.76	16,473,933.82

5、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
处置对子公司的长期股权投资产生的投资收益	5,557,041.03	
合 计	5,557,041.03	

十六、补充资料

1、本年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	-164,784.89	
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	1,862,200.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影		

项 目	金 额	说 明
响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,647.12	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	67,252.62	
小 计	1,756,020.61	
减：所得税影响额	256,465.73	
少数股东权益影响额（税后）	-8,106.78	
合 计	1,507,661.66	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

2、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	
		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	-4.78	-0.17	-0.17
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	-4.92	-0.17	-0.17

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：