（上接D225版）

| | | | |
|---|---|---|---|
| 应付所得税款 | | 10,811 | 6,845 |
| 应付其他税款 | | 46,340 | 53,400 |
| 短期借款 | | 149,239 | 138,783 |
| 衍生金融负债 | | 5,099 | 7,051 |
| 租赁负债 | | 9,355 | 8,651 |
| 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债 | | 3,698 | 3,808 |
| 流动负债总额 | | 684,270 | 637,317 |
| 流动负债净值 | | 26,408 | (46,473) |
| 总资产减流动负债 | | 2,165,120 | 2,115,434 |
| 权益 | | | |
| 母公司股东权益 | | | |
| 股本 | | 183,021 | 183,021 |
| 留存收益 | | 1,025,421 | 987,271 |
| 储备 | | 347,225 | 344,840 |
| 母公司股东权益总额 | | 1,555,667 | 1,515,132 |
| 非控制性权益 | | 197,249 | 194,491 |
| 权益总额 | | 1,752,916 | 1,709,623 |
| 非流动负债 | | | |
| 长期借款 | | 91,905 | 98,072 |
| 资产弃置义务 | | 164,521 | 162,019 |
| 租赁负债 | | 118,472 | 109,968 |
| 递延所得税负债 | | 26,370 | 25,672 |
| 其他长期负债 | | 10,936 | 10,080 |
| 非流动负债总额 | | 412,204 | 405,811 |
| 权益及非流动负债总额 | | 2,165,120 | 2,115,434 |
| | | | |

（3）按照国际财务报告会计准则编制的部分财务报表附注

（i）营业收入

营业收入是指销售原油、天然气、炼油及化工产品、非油产品等，以及输送原油和天然气所得的收入。合同收入主要于某一时点确认。

（ii）税前利润

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---|---|---|
| | 2025年 | 2024年 |
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 税前利润已计入及扣除下列各项： | | |
| 计入： | | |
| 来自以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资的股息收入 | 13 | 13 |
| 计减环账准备及信用减值损失 | 154 | 113 |
| 计减存货跌价损失 | 63 | 155 |
| 处置附属公司收益 | 28 | 682 |
| 现金流量套期的无效部分的已实现收益 | 290 | 448 |
| 扣除： | | |
| 无形资产及其他资产的摊销 | 2,225 | 2,020 |
| 折旧和减值损失： | | |
| 物业、厂房及机器设备 | 111,347 | 106,965 |
| 使用权资产 | 7,776 | 7,717 |
| 作为费用确认的存货成本 | 1,135,111 | 1,228,848 |
| 环账准备及信用减值损失 | 53 | 282 |
| 利息支出(a) | 9,296 | 10,755 |
| 出售物业、厂房及机器设备的损失 | 89 | 825 |
| 未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额、低价值和短期租赁付款额 | 983 | 1,219 |
| 研发与开发费用 | 9,899 | 9,657 |
| 存货跌价损失 | 566 | 351 |
| 处置衍生金融工具产生的投资损失 | 2,376 | 9,962 |
| 其他非流动资产减值损失 | 5 | 20 |
| （i）利息支出 | | |
| 利息支出 | 9,642 | 10,978 |
| 包括：租赁负债利息 | 2,502 | 2,609 |
| 减：资本化金额 | (346) | (223) |
| | 9,296 | 10,755 |

（iii）所得税费用

| | 截至6月30日止6个月期间 | |
|---|---|---|
| | 2025年 | 2024年 |
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 当期所得税 | 29,649 | 35,630 |
| 递延所得税 | (2,231) | (6,028) |
| | 27,418 | 29,602 |

根据中国所得税法规的相关规定，适用于本集团的中国企业所得税税率主要为25%。根据2011年7月27日财政部、海关总署、国家税务总局共同发布的《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）和2020年4月23日财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会共同发布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局、国家发展改革委公告2020年第23号），自2011年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税，本公司设在西部地区的部分分公司及附属公司适用15%的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

（iv）每股基本及摊薄盈利

截至2025年6月30日止6个月和2024年6月30日止6个月期间，每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本期间已发行股份数1,830.21亿股计算。

本会计期间内并无摊薄潜在普通股。

（v）股息

| | 截至6月30日止6个月期间 | | |
|---|---|---|---|
| | 2025年 | | 2024年 |
| | 人民币百万元 | | 人民币百万元 |
| 分配于母公司股东的2025年中期股息(a) | 40,265 | | – |
| 分配于母公司股东的2024年中期股息(c) | – | | 40,265 |

(a) 根据2025年6月5日股东会授权，董事会于2025年8月26日决定派发2025年中期股息，每股人民币0.22元（含适用税项），拟派发现金股息合计人民币402.65亿元。由于该股息是在财务状况表日后决定派发，截至报告期末尚未支付且在报告期末未确认为负债。

(b) 分配于母公司股东的2024年末期股息每股人民币0.25元（含适用税项），合计人民币457.55亿元。该等股息于2025年6月5日经2024年年度股东会批准，并于2025年6月25日（A股）和2025年7月24日（H股）支付。

(c) 分配于母公司股东的2024年中期股息每股人民币0.22元（含适用税项），合计人民币402.65亿元。该等股息于2024年8月26日经第九届董事会第八次会议批准，并于2024年9月19日（A股）和2024年10月28日（H股）支付。

(d) 分配于母公司股东的2023年末期股息每股人民币0.23元（含适用税项），合计人民币420.95亿元。该等股息于2024年6月5日经2023年年度股东会批准，并于2024年6月26日（A股）和2024年7月29日（H股）支付。

（vi）应收账款

| | | 2025年6月30日 | | 2024年12月31日 |
|---|---|---|---|---|
| | | 人民币百万元 | | 人民币百万元 |
| 应收账款 | | 122,516 | | 74,678 |
| 减：环账准备 | | (2,801) | | (3,068) |
| | | 119,715 | | 71,610 |
| | | | | |

于2025年6月30日及2024年12月31日，扣除环账准备的应收账款账龄以收入确认日期为准，分析如下：

| | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 |
|---|---|---|
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 一年以内 | 116,333 | 68,565 |
| 一年至两年 | 2,663 | 2,245 |
| 两年至三年 | 423 | 719 |
| 三年以上 | 296 | 81 |
| | 119,715 | 71,610 |

本集团给予客户的还款期限一般不超过180天。

（vii）应付账款及应计负债

| | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 |
|---|---|---|
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 应付贸易账款 | 190,324 | 160,002 |
| 薪金及福利应付款 | 15,038 | 8,095 |
| 应付股息 | 6,654 | 265 |
| 应付票据 | 12,837 | 14,895 |
| 应付建造费用及设备费用 | 67,547 | 112,783 |
| 其他(a) | 89,763 | 42,473 |
| | 382,163 | 338,513 |

(a) 其他主要包括押金、定金、保证金、应付财产险等。

于2025年6月30日及2024年12月31日，应付贸易账款的账龄分析如下：

| | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 |
|---|---|---|
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 一年以内 | 181,739 | 149,886 |
| 一年至两年 | 1,596 | 2,565 |
| 两年至三年 | 790 | 1,297 |
| 三年以上 | 6,199 | 6,254 |
| | 190,324 | 160,002 |

（viii）分部信息

本集团主要经营与石油及天然气相关的产品、服务与活动。本集团的经营分部包括：油气和新能源分部、炼油化工和新材料分部、销售分部、天然气销售分部和总部及其他分部。

截至2025年6月30日及2024年6月30日止6个月期间的经营分部信息如下：

| 截至2025年6月30日止6个月期间 | 油气和新能源 | 炼油化工和新材料 | 销售 | 天然气销售 | 总部及其他 | 合计 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 营业收入 | 422,667 | 554,170 | 1,169,751 | 310,943 | 1,849 | 2,459,380 |
| 减：分部间销售 | (355,717) | (388,479) | (246,853) | (18,090) | (142) | (1,009,281) |
| 外部营业收入 | 66,950 | 165,691 | 922,898 | 292,853 | 1,707 | 1,450,099 |
| 折旧、折耗及摊销 | (96,437) | (12,992) | (8,861) | (2,294) | (764) | (121,348) |
| 包括：物业、厂房及机器设备的减值损失 | – | (1) | (1) | – | – | (2) |
| 经营利润/(亏损) | 85,686 | 11,056 | 7,562 | 18,626 | (5,897) | 117,033 |

| 截至2024年6月30日止6个月期间 | 油气和新能源 | 炼油化工和新材料 | 销售 | 天然气销售 | 总部及其他 | 合计 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 | 人民币百万元 |
| 营业收入 | 451,206 | 635,566 | 1,269,126 | 298,079 | 1,588 | 2,655,565 |
| 减：分部间销售 | (378,987) | (432,759) | (273,274) | (15,483) | (89) | (1,100,592) |
| 外部营业收入 | 72,219 | 202,807 | 995,852 | 282,596 | 1,499 | 1,554,973 |
| 折旧、折耗及摊销 | (90,951) | (14,015) | (8,500) | (2,421) | (815) | (116,702) |
| 包括：物业、厂房及机器设备的减值损失 | – | – | – | – | – | – |
| 经营利润/(亏损) | 91,929 | 13,629 | 10,104 | 16,805 | (7,268) | 125,199 |

5.3.2 按中国企业会计准则编制的财务报表

（1）合并及公司资产负债表

单位：人民币百万元

| | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 |
|---|---|---|---|---|
| 资 产 | 合并 | 合并 | 公司 | 公司 |
| 流动资产 | | | | |
| 货币资金 | 284,493 | 216,246 | 94,962 | 25,199 |
| 交易性金融资产 | 9,028 | 2,816 | – | – |
| 衍生金融资产 | 7,261 | 9,020 | 314 | 15 |
| 应收账款 | 119,715 | 71,610 | 16,307 | 7,219 |
| 应收款项融资 | 15,177 | 8,868 | 14,528 | 7,556 |
| 预付款项 | 21,047 | 14,192 | 13,911 | 8,734 |
| 其他应收款 | 36,791 | 34,387 | 12,349 | 8,454 |
| 存货 | 155,724 | 168,338 | 96,388 | 97,297 |
| 其他流动资产 | 61,442 | 65,367 | 38,500 | 47,551 |
| 流动资产合计 | 710,678 | 590,844 | 287,259 | 202,025 |
| 非流动资产 | | | | |
| 其他权益工具投资 | 690 | 707 | 156 | 181 |
| 长期股权投资 | 295,267 | 290,077 | 556,698 | 541,146 |
| 固定资产 | 461,529 | 480,407 | 247,377 | 262,146 |
| 油气资产 | 827,863 | 875,436 | 636,915 | 669,677 |
| 在建工程 | 228,990 | 214,967 | 142,846 | 129,145 |
| 使用权资产 | 129,576 | 120,865 | 61,345 | 49,817 |
| 无形资产 | 91,696 | 92,790 | 63,863 | 66,006 |
| 商誉 | 7,424 | 7,436 | 77 | 77 |
| 长期待摊费用 | 13,850 | 14,018 | 8,036 | 8,607 |
| 递延所得税资产 | 29,818 | 26,765 | 6,458 | 5,045 |
| 其他非流动资产 | 52,251 | 38,695 | 69,785 | 65,944 |
| 非流动资产合计 | 2,138,954 | 2,162,163 | 1,793,556 | 1,797,791 |
| 资产总计 | 2,849,632 | 2,753,007 | 2,080,815 | 1,999,816 |
| | | | | |

单位：人民币百万元

| | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 | 2025年6月30日 | 2024年12月31日 |
|---|---|---|---|---|
| 负债及股东权益 | 合并 | 合并 | 公司 | 公司 |
| 流动负债 | | | | |
| 短期借款 | 46,409 | 45,955 | 52,417 | 49,315 |
| 交易性金融负债 | 3,698 | 3,808 | – | – |
| 衍生金融负债 | 5,099 | 7,051 | 6 | – |
| 应付票据 | 12,837 | 14,895 | 12,828 | 13,785 |
| 应付账款 | 257,871 | 272,785 | 85,811 | 99,068 |
| 合同负债 | 77,565 | 80,266 | 62,688 | 59,194 |
| 应付职工薪酬 | 15,038 | 8,095 | 12,147 | 5,884 |
| 应交税费 | 57,151 | 60,245 | 30,659 | 34,857 |
| 其他应付款 | 72,676 | 24,198 | 164,111 | 133,888 |
| 一年内到期的非流动负债 | 112,544 | 101,757 | 26,159 | 18,458 |
| 其他流动负债 | 23,382 | 18,262 | 14,943 | 8,501 |
| 流动负债合计 | 684,270 | 637,317 | 461,769 | 422,950 |
| 非流动负债 | | | | |
| 长期借款 | 76,905 | 74,072 | 41,690 | 33,641 |
| 应付债券 | 15,000 | 24,000 | 15,000 | 23,300 |
| 租赁负债 | 118,472 | 109,968 | 49,237 | 38,622 |
| 预计负债 | 164,521 | 162,019 | 123,863 | 122,300 |
| 递延所得税负债 | 26,386 | 25,688 | – | – |
| 其他非流动负债 | 10,936 | 10,080 | 5,968 | 5,116 |
| 非流动负债合计 | 412,220 | 405,827 | 235,758 | 222,979 |
| 负债合计 | 1,096,490 | 1,043,144 | 697,527 | 645,929 |
| 股东权益 | | | | |
| 股本 | 183,021 | 183,021 | 183,021 | 183,021 |
| 资本公积 | 121,729 | 121,812 | 122,302 | 122,368 |
| 专项储备 | 9,414 | 6,747 | 5,560 | 3,648 |
| 其他综合收益 | (30,932) | (30,748) | 1,339 | 1,347 |
| 盈余公积 | 252,305 | 252,305 | 241,213 | 241,213 |
| 未分配利润 | 1,020,356 | 982,234 | 829,853 | 802,290 |
| 归属于母公司股东权益合计 | 1,555,893 | 1,515,371 | 1,383,288 | 1,353,887 |
| 少数股东权益 | 197,249 | 194,492 | – | – |
| 股东权益合计 | 1,753,142 | 1,709,863 | 1,383,288 | 1,353,887 |
| 负债及股东权益总计 | 2,849,632 | 2,753,007 | 2,080,815 | 1,999,816 |

（2）合并及公司利润表

单位：人民币百万元

| | 截至2025年6月30日止6个月期间 | 截至2024年6月30日止6个月期间(a) | 截至2025年6月30日止6个月期间 | 截至2024年6月30日止6个月期间 |
|---|---|---|---|---|
| 项 目 | 合并 | 合并 | 公司 | 公司 |
| 营业收入 | 1,450,099 | 1,554,973 | 871,479 | 919,997 |
| 减：营业成本 | (1,147,144) | (1,228,848) | (668,709) | (713,704) |
| 税金及附加 | (125,441) | (134,494) | (91,377) | (95,875) |
| 销售费用 | (28,693) | (30,015) | (19,785) | (19,773) |
| 管理费用 | (32,274) | (29,903) | (19,448) | (17,785) |
| 研发费用 | (9,899) | (9,657) | (8,446) | (8,232) |
| 财务费用 | (6,328) | (6,793) | (4,409) | (4,977) |
| 其中：利息费用 | 9,296 | 10,755 | 5,258 | 5,819 |
| 利息收入 | 3,706 | 4,428 | 1,129 | 1,088 |
| 加：其他收益 | 8,415 | 7,895 | 8,072 | 7,534 |
| 投资收益 | 7,874 | 1,139 | 17,804 | 25,459 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | 9,676 | 10,292 | 6,943 | 7,283 |
| 公允价值变动收益 | 5,082 | 8,634 | 305 | 10 |
| 信用减值转回/(损失) | 101 | (169) | 11 | (79) |
| 资产减值损失 | (510) | (216) | (15) | (18) |
| 资产处置收益 | 992 | 263 | 723 | 235 |
| 营业利润 | 122,274 | 132,809 | 86,205 | 92,792 |
| 加：营业外收入 | 1,559 | 719 | 1,166 | 617 |
| 减：营业外支出 | (2,749) | (4,119) | (3,146) | (3,811) |
| 利润总额 | 121,084 | 129,409 | 84,225 | 89,598 |
| 减：所得税费用 | (27,418) | (29,604) | (10,756) | (10,075) |
| 净利润 | 93,666 | 99,805 | 73,469 | 79,523 |
| 按经营持续性分类： | | | | |
| 持续经营净利润 | 93,666 | 99,805 | 73,469 | 79,523 |
| 终止经营净利润 | – | – | – | – |
| 按所有权归属分类： | | | | |
| 归属于母公司股东的净利润 | 83,993 | 88,802 | 73,469 | 79,523 |
| 少数股东损益 | 9,673 | 11,003 | – | – |
| 其他综合收益的税后净额 | (347) | (5,539) | (8) | 27 |
| 归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额 | (170) | (5,214) | (8) | 27 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | | | | |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | (18) | (69) | (16) | (18) |
| （二）将重分类进损益的其他综合收益 | | | | |
| 权益法下可转损益的其他综合收益 | (344) | 63 | (38) | 111 |
| 现金流量套期储备 | (933) | (4,605) | 46 | (66) |
| 外币财务报表折算差额 | 1,125 | (603) | – | – |
| 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | (177) | (325) | – | – |
| 综合收益总额 | 93,319 | 94,266 | 73,461 | 79,550 |
| 归属于： | | | | |
| 母公司股东 | 83,823 | 83,588 | 73,461 | 79,550 |
| 少数股东 | 9,496 | 10,678 | – | – |
| 每股收益 | | | | |
| 基本每股收益(人民币元) | 0.46 | 0.49 | 0.40 | 0.43 |
| 稀释每股收益(人民币元) | 0.46 | 0.49 | 0.40 | 0.43 |

(a) 财务报表中的比较数据视同中油电能自列报的最早财务报告期间期初纳入合并范围列报。

6 购回、出售或赎回证券

除本中期业绩公告第“2.6已发行未到期债券相关情况”小节所述外，本公司或其附属公司在截至2025年6月30日止6个月内概无购回、出售或赎回本集团任何上市证券。

7 披露其他资料

除上述外，《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《联交所上市规则》”）附录D2第46(3)段规定论述之其他事项，与本集团截至2024年12月31日止年度之年报所披露之资料比较无任何重大变化。

8 遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》

本公司已采纳《联交所上市规则》附录C3所载《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，在向各董事及监事作出特定查询后，各董事及监事确认已于报告期内遵守《标准守则》内载列的所有标准。

9 遵守《企业管治守则》

本公司在截至2025年6月30日止6个月内一直遵守《联交所上市规则》附录C1《企业管治守则》第二部分所载的所有守则条文。

10 审计委员会

本公司审计委员会成员包括刘晓蕾女士、段良伟先生及蒋小明先生。审计委员会的主要职责为审阅、监控本集团的财务申报制度及内部监控程序，并向董事会提供意见。

本公司审计委员会已审阅并确认截至2025年6月30日止6个月的中期业绩。

承董事会命

中国石油天然气股份有限公司

戴厚良

董事长

中国北京

二零二五年八月二十六日

于本公告日，本公司董事会由戴厚良先生担任董事长，由段良伟先生及谢军先生担任非执行董事，由黄永章先生、任立新先生及张道伟先生担任执行董事，由蒋小明先生、何敬麟先生、阎焱先生、刘晓蕾女士、张玉新先生担任独立非执行董事。

本公告载有若干涉及本集团财务状况、经营成果及业务之前瞻性声明。由于相关声明所述情况之发生与否，非为本集团所能控制，这些前瞻性声明在本质上具有高度风险与不确定性。该等前瞻性声明乃本集团对未来事件之现有预期，并非对未来业绩的保证。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异。

本公告以中英文两种语言编制，在对两种文本的理解上发生歧义时，以中文文本为准。

证券代码 601857 证券简称 中国石油 公告编号 临2025-019

# 中国石油天然气股份有限公司 第九届监事会第十一次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

一、监事会会议召开情况

中国石油天然气股份有限公司（以下简称公司）监事会于2025年8月12日向公司全体监事发出会议通知，会议于2025年8月25日在北京以现场及视频连线方式召开。应出席会议监事6人，实际出席会议监事4人，监事金彦江先生和方庆先生因其他公务不能参加会议，分别书面委托王斌全先生和李战明先生代为出席会议并表决。会议由监事会主席周松先生主持。本次会议符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油天然气股份有限公司章程》的规定，合法、有效。

二、监事会会议审议情况

出席会议的监事讨论了以下议案，并形成如下决议：

（一）审议通过《公司2025年中期财务报告》

议案表决情况：同意6票，反对0票，弃权0票。

（二）审议通过《公司2025年中期利润分配方案》

议案表决情况：同意6票，反对0票，弃权0票。

（三）审议通过《公司2025年半年度报告》及《公司2025年中期业绩公告》（以下合称公司2025年中报及摘要）

监事会认为，公司2025年中报及摘要的编制和审议程序符合法律、法规及上市地相关监管规定；公司2025年中报及摘要的内容能够真实、准确、完整地反映公司当期的主要经营情况和财务状况等实际情况，未发现公司2025年中报及摘要所载资料存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

议案表决情况：同意6票，反对0票，弃权0票。

三、备查文件

中国石油天然气股份有限公司第九届监事会第十一次会议决议

特此公告。

中国石油天然气股份有限公司监事会

二〇二五年八月二十六日

证券代码 601857 证券简称 中国石油 公告编号 临2025-020

# 中国石油天然气股份有限公司 第九届董事会第十四次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

一、董事会会议召开情况

中国石油天然气股份有限公司（以下简称公司）董事会于2025年8月12日向公司全体董事、监事和高级管理人员发出第九届董事会第十四次会议通知，会议于2025年8月26日在北京以现场及视频连线方式召开。应出席会议董事11人，实际出席会议董事9人。董事任立新先生和谢军先生因其他公务安排未能出席会议，分别书面委托董事黄永章先生和张道伟先生代为出席并表决。会议由董事长戴厚良先生主持。部分监事和高级管理人员列席了会议。本次会议符合《中华人民共和国公司法》和《中国石油天然气股份有限公司章程》的规定，合法、有效。

二、董事会会议审议情况

公司董事审议了以下议案，并形成如下决议：

（一）审议通过《关于公司2025年中期财务报告的议案》

议案表决情况：同意11票，反对0票，弃权0票。

本议案已经公司审计委员会审议通过，并同意提交董事会审议。

（二）审议通过《关于公司2025年中期利润分配方案的议案》

具体内容请见公司于2025年8月26日刊载于上海证券交易所网站的《中国石油天然气股份有限公司2025年半年度A股利润分配方案的公告》（公告编号：临2025-021）。

议案表决情况：同意11票，反对0票，弃权0票。

（三）审议通过《关于公司2025年半年度报告及中期业绩公告的议案》

议案表决情况：同意11票，反对0票，弃权0票。

本议案已经公司审计委员会审议通过，并同意提交董事会审议。

（四）审议通过《关于中油财务有限责任公司风险持续评估报告的议案》

具体内容请见公司于2025年8月26日刊载于上海证券交易所网站的《中油财务有限责任公司风险持续评估报告》。

议案表决情况：同意5票，反对0票，弃权0票。

就本项议案，戴厚良先生、段良伟先生、黄永章先生、任立新先生、谢军先生和张道伟先生作为关联董事回避表决。除上述关联董事回避外，其余有表决权的非关联董事（独立董事）一致表决同意通过了该议案，无反对票或弃权票。

（五）审议通过《关于2025年度会计师事务所审计费用的议案》

议案表决情况：同意11票，反对0票，弃权0票。

本议案已经公司审计委员会审议通过，并同意提交董事会审议。

（六）审议通过《关于太湖投资与管网储能新设合资公司并收购新疆油田储气库公司、相国寺储气库公司、辽河油田储气库公司100%股权项目的议案》

根据《上海证券交易所股票上市规则》和《香港联合交易所有限公司证券上市规则》的规定，本次交易构成公司的关联交易，本次交易需要履行公司董事会审议程序及信息披露义务，但无需履行公司股东会审议程序。具体内容请见公司于2025年8月26日刊载于上海证券交易所网站的《中国石油天然气股份有限公司关于太湖投资与管网储能新设合资公司并收购新疆油田储气库公司、相国寺储气库公司、辽河油田储气库公司100%股权暨关联交易公告》（公告编号：临2025-022）。

议案表决情况：同意5票，反对0票，弃权0票。

本议案已经公司独立董事专门会议审议通过，并同意提交董事会审议。

就本项议案，戴厚良先生、段良伟先生、黄永章先生、任立新先生、谢军先生和张道伟先生作为关联董事回避表决。除上述关联董事回避外，其余有表决权的非关联董事（独立董事）一致表决同意通过了该议案，无反对票或弃权票。

二、备查文件

1、中国石油天然气股份有限公司第九届董事会第十四次会议决议

2、中国石油天然气股份有限公司第九届董事会审计委员会第十一次会议决议

3、中国石油天然气股份有限公司第九届董事会第三次独立董事专门会议决议

特此公告。

中国石油天然气股份有限公司董事会

二〇二五年八月二十六日

证券代码 601857 证券简称 中国石油 公告编号 临2025-022

# 中国石油天然气股份有限公司 关于太湖投资与管网储能新设合资公司 并收购新疆油田储气库公司、相国寺储气库公司、辽河油田储气库公司100%股权 暨关联交易的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

● 中石油（新疆）新疆油田呼图壁储气库有限公司（以下简称中石油新疆储气库）、中石油（重庆）西南油气田相国寺储气库有限公司（以下简称中石油相国寺储气库）、中石油（辽宁）辽河油田辽河储气库有限公司（以下简称中石油辽宁储气库）（以下合称合资公司）拟分别与新疆石油管理局有限公司（以下简称新疆石油管理局）、四川石油管理局有限公司（以下简称四川石油管理局）、辽河石油勘探局有限公司（以下简称辽河石油勘探局）签署《股权收购合同》，分别收购中国石油天然气集团有限公司（以下简称集团公司）下属全资子公司新疆油田储气库有限公司（以下简称新疆油田储气库公司）、重庆相国寺储气库有限公司（以下简称相国寺储气库公司）及辽河油田（盘锦）储气库有限公司（以下简称辽河油田储气库公司）（统称三家储气库公司）100%股权（以下简称本次交易）。

● 合资公司为中国石油天然气股份有限公司（以下简称公司、本公司或上市公司）下属全资子公司中石油太湖（北京）投资有限公司（以下简称太湖公司）拟成立的控股子公司（以设立完成后工商信息为准），交易对方新疆石油管理局、四川石油管理局、辽河石油勘探局为集团公司下属全资子公司。合资公司与交易对方均为集团公司实际控制的企业，新疆石油管理局、四川石油管理局、辽河石油勘探局为合资公司关联方，本次交易构成关联交易。

● 本次交易未构成重大资产重组。

● 本次交易已经公司于2025年8月26日召开的第九届董事会第十四次会议审议通过，根据《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》等有关规定，本次交易无需提交公司股东会审议。

● 除本次交易以外，过去12个月内，本公司与关联方之间发生的需累计计算的关联交易共4笔，累计金额约为234.75亿元，详见“七、与同一关联人累计已发生的各类关联交易情况”。

一、关联交易概述

（一）本次交易基本情况

公司下属全资子公司太湖公司拟与相关合资方分别以现金出资，新设三家由太湖公司控股的合资公司。新设合资公司拟出资99.95亿元、170.66亿元及129.55亿元，分别收购集团公司下属全资子公司新疆油田储气库公司、相国寺储气库公司及辽河油田储气库公司100%股权，以持有相关储气库资产，促进公司实现优质资产及业务的优化整合，推动天然气产业链平稳运行和高质量发展。

（二）本次交易审议情况

1. 本次交易已经公司独立董事专门会议2025年第三次会议审议通过，一致同意提交董事会审议。

2. 本次交易已经公司第九届董事会第十四次会议以5票同意、0票反对、0票弃权审议通过，关联董事戴厚良先生、段良伟先生、黄永章先生、任立新先生、谢军先生和张道伟先生就该事项回避表决。

3. 本次关联交易事项无需提交公司股东会审议。

二、关联方基本情况

（一）新疆石油管理局

新疆石油管理局基本情况如下：

| | |
|---|---|
| 公司名称 | 新疆石油管理局有限公司 |
| 法定代表人 | 石道涵 |
| 注册资本 | 902,139.3万元 |
| 成立日期 | 1989-01-03 |
| 营业期限 | 1989-01-03至无固定期限 |
| 公司类型 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） |
| 统一社会信用代码 | 91650200228900005X |
| 经营范围 | 石油和天然气开采；原油加工及石油制品制造；石油和天然气开采辅助活动；水、电力、热力、燃气生产和供应；道路运输；汽车、机械、设备修理；餐饮业；住宿业；广告业；租赁业；休闲健身活动；体育场馆；通用设备、专用设备制造；环境治理；工程和技术研究与试验发展；地质勘查；工程技术、质检技术服务；信息传输、软件和信息技术服务；居民服务；投资与资产管理；建筑工程；农、林、牧、渔业产品、食品、饮料及烟草制品、文化、体育用品及器材、矿产品、建材及化工产品、机械设备、五金产品及电子产品销售；贸易经济与代理、机票代理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动） |
| 注册地址 | 新疆克拉玛依市迎宾大道36号 |
| 主要办公地点 | 新疆克拉玛依市迎宾大道36号 |
| 控股股东及实际控制人 | 集团公司持有其100%股权 |

（二）四川石油管理局

四川石油管理局基本情况如下：

| | |
|---|---|
| 公司名称 | 四川石油管理局有限公司 |
| 法定代表人 | 何骁 |
| 注册资本 | 1,230,000万元 |
| 成立日期 | 1986-09-06 |
| 营业期限 | 2017-11-28至无固定期限 |
| 公司类型 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） |
| 统一社会信用代码 | 91510100201919152C |
| 经营范围 | 许可项目：矿产资源勘查；陆地石油和天然气开采；燃气经营；发电业务、输电业务、供电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；供电业务；建设工程施工；道路危险货物运输；住宿服务；餐饮服务；食品销售；水产养殖。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：石油制品销售（不含危险化学品）；陆地管道运输；化工产品销售（不含许可类化工产品）；成品油批发（不含危险化学品）；地质勘查技术服务；石油天然气技术服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；工程管理服务；储能技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；节能管理服务；机械零件、零部件销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；货物进出口；对外承包工程；技术进出口；仪器仪表修理；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；单位后勤管理服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；物业管理；酒店管理；装卸搬运；树木种植经营；谷物种植；居民日常生活服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动） |
| 注册地址 | 成都市府青路一段三号 |
| 主要办公地点 | 四川省成都市府青路一段5号 |
| 控股股东及实际控制人 | 集团公司持有其100%股权 |

（三）辽河石油勘探局

辽河石油勘探局基本情况如下：

| | |
|---|---|
| 公司名称 | 辽河石油勘探局有限公司 |
| 法定代表人 | 齐振林 |
| 注册资本 | 326,100万元 |
| 成立日期 | 1984-12-11 |
| 营业期限 | 1984-12-11至无固定期限 |
| 公司类型 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） |
| 统一社会信用代码 | 912111001225658352 |
| 经营范围 | 许可项目：石油、天然气管道储运（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：石油天然气技术服务，工程管理服务，技术服务，技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动） |
| 注册地址 | 盘锦市兴隆台区振兴街 |
| 主要办公地点 | 盘锦市兴隆台区振兴街 |
| 控股股东及实际控制人 | 集团公司持有其100%股权 |

截至本公告发布之日，上述关联人均不存在被列为失信被执行人的情况。

三、关联交易标的基本情况

（一）新疆油田储气库公司

1. 基本情况

| | |
|---|---|
| 公司名称 | 新疆油田储气库有限公司 |
| 法定代表人 | 胡筱波 |
| 注册资本 | 3,000万元 |
| 成立日期 | 2022-01-21 |
| 营业期限 | 2022-01-21至无固定期限 |
| 公司类型 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） |
| 统一社会信用代码 | 91652300MA7H5P6419 |
| 经营范围 | 许可项目：危险化学品仓储；危险化学品经营；发电业务、输电业务、供（配）电业务；燃气经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：石油天然气技术服务；消防技术服务；危险化学品应急救援服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动） |
| 注册地址 | 新疆昌吉回族自治州昌吉市昌吉高新技术产业开发区腾飞大道北5号 |
| 主要办公地点 | 新疆昌吉回族自治州昌吉市昌吉高新技术产业开发区腾飞大道北5号 |
| 控股股东及实际控制人 | 新疆石油管理局持有其100%股权 |

2. 新疆油田储气库公司最近一年的主要财务指标

单位：人民币万元

| 项目 | 2024年12月31日/2024年度（经审计） |
|---|---|
| 总资产 | 1,313,174.98 |
| 总负债 | 6,288.42 |
| 净资产 | 1,306,886.56 |
| 营业收入 | 183,099.90 |
| 利润总额 | 89,938.76 |
| 净利润 | 76,171.46 |

注：2024年财务数据已经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计并由该会计师事务所出具标准无保留意见的审计报告，天健会计师事务所（特殊普通合伙）具备证券、期货从业资格。

3. 其他事项说明

本次交易标的权属清晰，不存在抵押、质押及其他任何限制转让的情况，不存在涉及诉讼、仲裁事项或查封、冻结等司法措施，亦不存在妨碍权属转移的其他情况。

（二）相国寺储气库公司

1. 基本情况

| | |
|---|---|
| 公司名称 | 重庆相国寺储气库有限公司 |
| 法定代表人 | 蒋华全 |
| 注册资本 | 5,000万元 |
| 成立日期 | 2016-10-24 |
| 营业期限 | 2016-10-24至2036-10-17 |
| 公司类型 | 有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资） |
| 统一社会信用代码 | 91510000MA61Y0W677 |
| 经营范围 | 许可项目：石油、天然气管道储运（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：石油天然气技术服务，工程管理服务，技术服务，技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动） |
| 注册地址 | 重庆市渝北区万年路432号附43-46号 |
| 主要办公地点 | 重庆市渝北区人和万年路432号 |
| 控股股东及实际控制人 | 四川石油管理局持有其100%股权 |

2. 相国寺储气库公司最近一年的主要财务指标

单位：人民币万元

| 项目 | 2024年12月31日/2024年度（经