

公司简称：中国石油 于香港联交所股票代码：857；于上海证券交易所股票代码：601857

中国石油天然气股份有限公司

2020 年第三季度报告

目 录

一、重要提示	1
二、公司基本情况	2
三、重要事项	8
四、附录	11

一、重要提示

- 1.1 中国石油天然气股份有限公司（以下简称“本公司”）董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 1.2 本季度报告已经本公司董事会 2020 年第 8 次会议审议通过。本公司全体董事均出席了本次董事会会议。
- 1.3 本公司董事长戴厚良先生、董事兼总裁段良伟先生、财务总监柴守平先生保证本季度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 1.4 本公司及其附属公司（以下简称“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本季度报告中的财务报告未经审计。

二、公司基本情况

2.1 主要财务数据

2.1.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末	本报告期末 比上年度期末 增减（%）
总资产	2,566,644	2,732,910	(6.1)
归属于母公司股东权益	1,210,287	1,230,156	(1.6)
项目	年初至报告期末	上年初至 上年报告期末	比上年同期 增减（%）
经营活动产生的现金流量净额	163,303	239,396	(31.8)

单位：人民币百万元

项目	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月) 期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月) 期间		
	2020 年	2019 年	本报告期 比上年同期 增减（%）	2020 年	2019 年	比上年 同期增减 （%）
营业收入	497,125	618,143	(19.6)	1,426,170	1,814,402	(21.4)
归属于母公司股东的净利润	40,050	8,830	353.6	10,067	37,253	(73.0)
净资产收益率（%）	3.31	0.72	2.59 个百分点	0.83	3.04	(2.21) 个百分点
基本每股收益（人民币元）	0.219	0.048	353.6	0.055	0.204	(73.0)
稀释每股收益（人民币元）	0.219	0.048	353.6	0.055	0.204	(73.0)

注：本公司将所持有的主要油气管道、部分储气库、LNG 接收站及铺底油气等相关资产（包含所持公司股权）出售给国家石油天然气管网集团有限公司（“国家管网集团”），以获得国家管网集团股权及相应的现金对价。2020 年 9 月 30 日，交易协议约定的交割先决条件已获得满足，相应资产对应的所有权、义务、责任和风险转移至国家管网集团。（详情请见 3.6）

2.1.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末	本报告期末 比上年度期末 增减（%）
总资产	2,566,916	2,733,190	(6.1)
归属于母公司股东权益	1,210,550	1,230,428	(1.6)
项目	年初至报告期末	上年初至 上年报告期末	比上年同期 增减（%）
经营活动产生的现金流量净额	163,303	239,396	(31.8)

单位：人民币百万元

项目	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月) 期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月) 期间		
	本报告期			比上年		
	2020 年	2019 年	比上年同期 增减 (%)	2020 年	2019 年	同期增减 (%)
营业收入	497,125	618,143	(19.6)	1,426,170	1,814,402	(21.4)
归属于母公司股东的净利润	40,050	8,862	351.9	10,064	37,282	(73.0)
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,586	10,272	(16.4)	(23,204)	40,658	(157.1)
加权平均净资产收益率 (%)	3.34	0.73	2.61 个百分点	0.82	3.06	(2.24) 个百分点
基本每股收益 (人民币元)	0.219	0.048	351.9	0.055	0.204	(73.0)
稀释每股收益 (人民币元)	0.219	0.048	351.9	0.055	0.204	(73.0)

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2020 年 9 月 30 日止 9 个月 收入/ (支出)
非流动资产处置净损失	(1,545)
计入当期损益的政府补助	381
应收款项减值准备转回	22
处置联合营公司产生的净损益	4
处置子公司产生的净损益	331
管道资产重组收益	45,820
其他营业外收入和支出	2,678
小计	47,691
非经常性损益的所得税影响额	(14,404)
少数股东损益影响额	(19)
合计	33,268

2.1.3 国内外会计准则差异

√适用 □不适用

本集团按国际财务报告准则计算的截至 9 月 30 日止 9 个月期间净利润为人民币 206.78 亿元，按中国企业会计准则计算的本期净利润为人民币 206.75 亿元，差异为人民币 0.03 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 13,609.85 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 13,612.49 亿元，差异为人民币 2.64 亿元。本集团的准则差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油天然气集团公司（于 2017 年 12 月 19 日更名为中国石油天然气集团有限公司，变更前后均简称“中国石油集团”）投入的资产和负债进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

本报告期末股东总数	股东总数为 706,651 名，其中境内 A 股股东 700,383 名，境外 H 股股东 6,268 名（包括美国存托证券股东 148 名）。				
前十名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例（%）	持股总数（股）	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.25	146,882,339,136 ⁽¹⁾	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,894,384,550 ⁽³⁾	0	0
中石油集团—中信建投证券—17 中油 E2 担保及信托财产专户	国有法人	2.09	3,819,972,916	0	3,819,972,916
中石油集团—中信建投证券—17 中油 EB 担保及信托财产专户	国有法人	1.12	2,051,488,603	0	2,051,488,603
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.62	1,139,138,704	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0
中国宝武钢铁集团有限公司	国有法人	0.23	425,874,926	0	0
香港中央结算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	0.18	322,347,283	0	0
鞍钢集团有限公司	国有法人	0.12	220,000,000	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	206,109,200	0	0
前十名无限售条件股东持股情况					
股东名称			持股数（股）	股份种类	
中国石油集团			146,882,339,136	A 股	
香港中央结算（代理人）有限公司			20,894,384,550	H 股	
中石油集团—中信建投证券—17 中油 E2 担保及信托财产专户			3,819,972,916	A 股	
中石油集团—中信建投证券—17 中油 EB 担保及信托财产专户			2,051,488,603	A 股	
中国证券金融股份有限公司			1,139,138,704	A 股	
中国冶金科工集团有限公司			560,000,000	A 股	
中国宝武钢铁集团有限公司			425,874,926	A 股	
香港中央结算有限公司			322,347,283	A 股	
鞍钢集团有限公司			220,000,000	A 股	
中央汇金资产管理有限责任公司			206,109,200	A 股	
上述股东关联关系或一致行动的说明：					
除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外，本公司未知上述其他前十名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。					

注：（1）此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份。

（2）香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司 H 股股票。

（3）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.16%，该等股份包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有的股份总数中。

（4）香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联合交易所有限公司投资者投资的上海证券交易所本公司 A 股股票。

2.3 截至报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情况表

☐适用 ☒不适用

2.4 业绩回顾

2020 年前三季度，受新型冠状病毒肺炎疫情（“疫情”）影响，世界经济出现深度衰退，国际石油市场供需宽松局面进一步加剧，国际原油价格断崖式下跌后又缓慢回升，目前保持低位震荡运行，国际原油均价同比大幅下降，北海布伦特原油和美国西德克萨斯中质原油现货平均价格分别为 40.99 美元/桶和 38.13 美元/桶，比上年同期分别降低 36.5%和 33.2%。随着国内疫情得到有效控制，国内宏观经济运行稳步恢复，呈现逐季向好态势，前三季度经济增速由负转正，根据国家统计局数据，第三季度国内生产总值（GDP）环比增长 2.7%、同比增长 4.9%，前三季度 GDP 同比增长 0.7%。国内成品油市场产能过剩、供需宽松矛盾进一步加剧。天然气市场需求增速下降，供大于求的局面有所改善。

面对复杂严峻的国内外经济经营形势，本集团保持战略定力，强化底线思维，坚持高质量发展和依法合规治企，遵循专业化发展、市场化运作、精益化管理、一体化统筹的治企准则，更加注重战略引领，更加注重绿色低碳发展，更加注重数字化转型和智能化发展，更加注重价值创造，统筹抓好疫情防控、生产经营和改革发展，坚持市场化原则顺利完成管道资产重组，持续推进治理体系和治理能力现代化，积极开展提质增效专项行动，生产经营平稳受控运行。

2020 年前三季度，本集团原油平均实现价格为 40.06 美元/桶，比上年同期下降 34.9%，其中国内实现价格为 41.43 美元/桶，比上年同期下降 32.5%；本集团天然气平均实现价格为 4.61 美元/千立方英尺，比上年同期下降 16.0%，其中国内实现价格为 5.25 美元/千立方英尺，比上年同期下降 11.6%。在油气价格大幅下降的不利形势下，本集团推进提质增效，加强资本性支出和成本费用控制，付现资本性支出同比下降 7.8%，单位油气操作成本同比下降 10.7%，员工费用同比下降 4.3%，销售及管理费用同比下降 7.9%。前三季度业绩由负转正，按国际财务报告准则，本集团实现营业收入人民币 14,261.70 亿元，归属于母公司股东的净利润人民币 100.67 亿元；业绩逐季改善，第三季度实现归属于母公司股东的净利润人民币 400.50 亿元，环比大幅扭亏增利人民币 538.03 亿元，剔除管道资产重组收益仍大幅扭亏增利人民币 218.03 亿元。财务状况总体保持稳健。自由现金流由负转正。

勘探与生产国内业务持续优化勘探部署，加强地质综合和风险勘探目标研究，突出大盆地和重点区带集中规模效益勘探，在塔里木、四川、准噶尔、鄂尔多斯等盆地获得重要发现和战略突破；坚持产量效益并重，抓好老油田稳产，突出规模有效集中建产，严格控制投资和生产运行成本，推动增产增效。海外业务统筹抓好现有项目安全平稳运行和新项目开发，加强疫情等各类风险防控。2020 年前三季度，本集团生产原油 701.2 百万桶，比上年同期增长 2.7%；生产可销售天然气 3,079.8 十亿立方英尺，比上年同期增长 6.5%，其中国内生产可销售天然气 2,907.4 十亿立方英尺，比上年同期增长 8.2%；实现油气当量产量 1,214.6 百万桶，比上年同期增长 4.3%，其中国

内油气当量产量 1,044.7 百万桶，比上年同期增长 4.0%；海外油气当量产量 169.9 百万桶，比上年同期增长 6.2%。油气单位操作成本 10.07 美元/桶，比上年同期下降 10.7%。受原油价格下降、油气产品销量增加等因素综合影响，勘探与生产板块 2020 年前三季度实现经营利润人民币 200.00 亿元，比上年同期人民币 769.35 亿元下降 74.0%。2020 年第三季度，勘探与生产板块实现经营利润人民币 96.49 亿元，环比扭亏增利人民币 141.81 亿元。

炼油与化工业务强化生产运行组织，优化产销衔接，确保生产装置在低负荷情况下安全平稳运行；坚持以市场为导向，积极推进减油增化，动态调整优化产品结构，努力增产高附加值产品；大力加强成本费用控制，不断提高成本竞争力。2020年前三季度，本集团共加工原油877.3百万桶，比上年同期下降3.2%，生产汽油、柴油和煤油8,019.2万吨，比上年同期下降7.4%，化工商品产量2,151.1万吨，比上年同期增长14.4%。受国内成品油市场需求减少、价格下降、毛利空间收窄以及库存减利等因素影响，炼油与化工板块2020年前三季度经营亏损人民币16.68亿元，比上年同期的经营利润人民币90.04亿元下降118.5%，其中炼油业务经营亏损人民币82.70亿元，比上年同期的经营利润人民币52.81亿元下降256.6%；化工业务实现经营利润人民币66.02亿元，比上年同期的人民币37.23亿元增长77.3%。2020年第三季度，炼油与化工板块实现经营利润人民币88.72亿元，环比扭亏增利人民币107.03亿元。

销售业务积极应对市场需求下降的不利局面，加大市场营销工作力度，努力提升价格到位率，严格控制营销成本；加强产销协调，有效控制库存规模；根据市场和价格变化灵活调整产品出口，努力提升产业链整体效益。2020年前三季度，销售板块销售汽油、煤油和柴油12,064.5万吨，比上年同期下降13.0%，其中国内销售汽油、煤油和柴油7,783.7万吨，比上年同期下降12.9%。受国内成品油销量减少、价格下降、库存减利等因素影响，销售板块2020年前三季度经营亏损人民币49.36亿元，比上年同期的人民币14.49亿元增加亏损人民币34.87亿元。2020年第三季度，销售板块实现经营利润人民币79.56亿元，环比增利人民币42.62亿元。

天然气与管道业务坚持以市场为导向、以效益为中心，积极研判季节用气规律及市场竞争格局，分区域、分行业、分客户制定差异化营销策略；突出源头管控，动态跟踪分析国际油气价格趋势，努力降低天然气采购成本；持续加大终端市场开拓力度，努力提升市场占有率；加强管道安全运行管理，坚持市场化原则，稳步推进管道资产重组。2020年前三季度，受天然气销量减少、价格下降以及管道资产重组收益等因素综合影响，天然气与管道板块实现经营利润人民币577.07亿元（含部分管道资产重组收益），比上年同期的人民币219.50亿元增长162.9%。受采购成本下降、采购数量减少影响，天然气与管道板块销售进口天然气及液化天然气（LNG）净亏损人民币175.48亿元，比上年同期大幅减亏人民币42.16亿元，本集团将通过控制进口量、降低进口成本等措施，进一步努力控制进口气亏损。2020年第三季度，天然气与管道板块实现经营利润人民币433.35亿元，环比增利人民币403.22亿元。

注：2020年，为优化生产经营管理，本集团将中石油燃料油有限责任公司和润滑油分公司从销售板块调整至炼油与化工板块，炼油与化工板块、销售板块2019年同期比较数据做了重述，视同上述两家公司自呈列的最早财务报告期间即纳入炼油与化工板块。

二零二零年前三季度主要生产经营情况如下表：

生产经营数据	单 位	截至9月30日止9个月期间		同比增减 (%)
		2020年	2019年	
原油产量	百万桶	701.2	682.7	2.7
其中：国内	百万桶	560.0	556.9	0.6
海外	百万桶	141.2	125.8	12.2
可销售天然气产量	十亿立方英尺	3,079.8	2,892.8	6.5
其中：国内	十亿立方英尺	2,907.4	2,688.0	8.2
海外	十亿立方英尺	172.4	204.8	(15.8)
油气当量产量	百万桶	1,214.6	1,165.0	4.3
其中：国内	百万桶	1,044.7	1,005.0	4.0
海外	百万桶	169.9	160.0	6.2
原油加工量	百万桶	877.3	905.9	(3.2)
汽油、煤油、柴油产量	千吨	80,192	86,583	(7.4)
其中：汽油	千吨	34,007	37,084	(8.3)
煤油	千吨	7,186	9,378	(23.4)
柴油	千吨	38,999	40,121	(2.8)
汽油、煤油、柴油总销售量	千吨	120,645	138,680	(13.0)
其中：汽油	千吨	50,251	56,850	(11.6)
煤油	千吨	10,264	15,020	(31.7)
柴油	千吨	60,130	66,810	(10.0)
汽油、煤油、柴油国内销售量	千吨	77,837	89,384	(12.9)
其中：汽油	千吨	36,349	40,326	(9.9)
煤油	千吨	5,402	6,423	(15.9)
柴油	千吨	36,086	42,635	(15.4)
主要化工产品产量				
乙烯	千吨	4,714	4,290	9.9
合成树脂	千吨	7,637	7,018	8.8
合成纤维原料及聚合物	千吨	953	983	(3.1)
合成橡胶	千吨	743	669	11.1
尿素	千吨	1,634	919	77.8

注：原油按 1 吨=7.389 桶，天然气按 1 立方米=35.315 立方英尺换算

加油站及便利店数量	单 位	2020年 9月30日	2019年 12月31日	变动 (%)
加油站数量	座	22,523	22,365	0.7
便利店数量	座	20,521	20,021	2.5

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标（中国企业会计准则）重大变动的情况及原因

√适用 □不适用

单位：人民币百万元

项目	2020 年 9 月 30 日	2019 年 12 月 31 日	变动 (%)	变动主要原因
应收账款	159,664	64,184	148.8	主要是由于管道资产重组，将部分油气管道、储气库、LNG接收站等相关资产注入到国家管网集团所获取的现金对价部分
预付款项	28,479	17,038	67.1	主要是由于预付材料、物资款等款项增加
其他应收款	28,965	21,199	36.6	主要是由于管道资产重组，中石油管道有限责任公司于9月份一次性股利分红导致应收股利增加
长期股权投资	251,116	102,165	145.8	主要是由于管道资产重组，将部分油气管道、储气库、LNG接收站等相关资产注入到国家管网集团所获取的股权对价部分
固定资产	436,289	703,414	(38.0)	主要是由于管道资产重组，将相关资产出售给国家管网集团
商誉	8,485	42,808	(80.2)	主要是由于相关管道企业的商誉在管道重组时予以转出
递延所得税资产	10,359	24,259	(57.3)	主要是由于管道资产重组，相关递延所得税费用变动影响
其他非流动资产	38,779	28,169	37.7	主要是由于预付大型设备款及一年以上定期存款增加
应交税费	43,554	67,382	(35.4)	主要是由于应交未交税费较上年末减少
其他应付款	89,865	34,699	159.0	主要是由于预提费用以及应付其他业务款项增加
其他流动负债	53,454	30,048	77.9	主要是由于应付超短期融资债券增加

项目	截至 9 月 30 日止 9 个月期间		变动 (%)	变动主要原因
	2020 年	2019 年		
投资净收益	45,706	7,123	541.7	主要是由于管道资产重组，相应确认了重组收益
信用减值损失	381	(732)	(152.0)	主要是由于计提的应收账款坏账准备增加
资产减值损失	8,112	777	944.0	主要是由于计提存货跌价准备增加
资产处置收益	929	203	357.6	主要是由于处置低效无效资产增加
营业外支出	2,165	8,051	(73.1)	主要是由于资产报废损失减少
经营活动产生的现金流量净额	163,303	239,396	(31.8)	主要是由于销售商品及提供劳务收到现金减少及营运资金变动
筹资活动产生/（使用）的现金流量净额	4,803	(9,151)	(152.5)	主要是由于借款净额增加

3.2 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

☐适用 ☒不适用

3.3 公司及持股 5%以上的股东承诺事项履行情况

☒适用 ☐不适用

本报告期内，本公司控股股东中国石油集团做出的承诺事项及履行情况与本公司2020年半年度报告中重要事项章节披露的情况一致，未发生影响相关承诺事项履行的情况。

3.4 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的警示及原因说明

☐适用 ☒不适用

3.5 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

3.6 其他重大事项

☒适用 ☐不适用

管道资产重组交易

2020年7月23日，经本公司董事会2020年第6次会议及本公司监事会2020年第4次会议审议通过，本公司与国家管网集团签署《关于油气管道相关资产的交易框架协议》、《关于中石油管道有限责任公司的股权收购协议》等10项分项协议、《生产运营协议》等协议，本公司将所持有的主要油气管道、部分储气库、LNG接收站及铺底油气等相关资产（包括所持公司股权）（“标的资产”）出售给国家管网集团，获得国家管网集团29.9%的股权及相应的现金对价（“本次交易”）。本次交易对价以2019年12月31日为基准日的评估值为准，并考虑过渡期间损益、期后事项调整以及铺底油气资产交割时点价格等因素，经审计后确定。

2020年9月28日，本次交易经本公司2020年第二次临时股东大会审议通过，获得支持率99.9963%。

2020年9月30日，本次交易协议约定的交割先决条件已获得满足，标的资产对应的所有权、义务、责任和风险自2020年9月30日24时起转移至国家管网集团。

本次交易出售资产总额人民币3,540.75亿元，归属于母公司的净资产账面值人民币2,014.28亿元，交易价值人民币2,472.48亿元。作为对价，本公司确认对国家管网集团长期股权投资人民币1,495.00亿元，另外获得现金对价人民币977.48亿元。本公司就本次交易确认税前收益人民币458.20

亿元，税后净收益人民币320.00亿元。相关金额与本公司于2020年8月12日在香港联交所发布的通函中所列金额的差异主要由于铺底油气量价变化以及部分管道公司提前向本公司分红等因素影响。目前交割审计正在进行中，最终交易对价及重组收益以审计结果为准。

具体内容详见本公司分别于2020年7月23日、2020年9月28日、2020年9月30日在上海证券交易所发布的公告（公告编号分别为：临2020-032号、临2020-041号、临2020-042号）以及在香港联交所发布的公告。

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性，短期可能会对本集团天然气与管道业务的经营成果产生影响，长期有利于本集团持续健康发展和经营成果持续向好。

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
二零二零年十月二十九日

于本公告日，本公司董事会由戴厚良先生担任董事长，由李凡荣先生担任副董事长及非执行董事，由刘跃珍先生、焦方正先生及黄永章先生担任非执行董事，由段良伟先生担任执行董事，由梁爱诗女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生、蔡金勇先生及蒋小明先生担任独立非执行董事。

本季度报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。