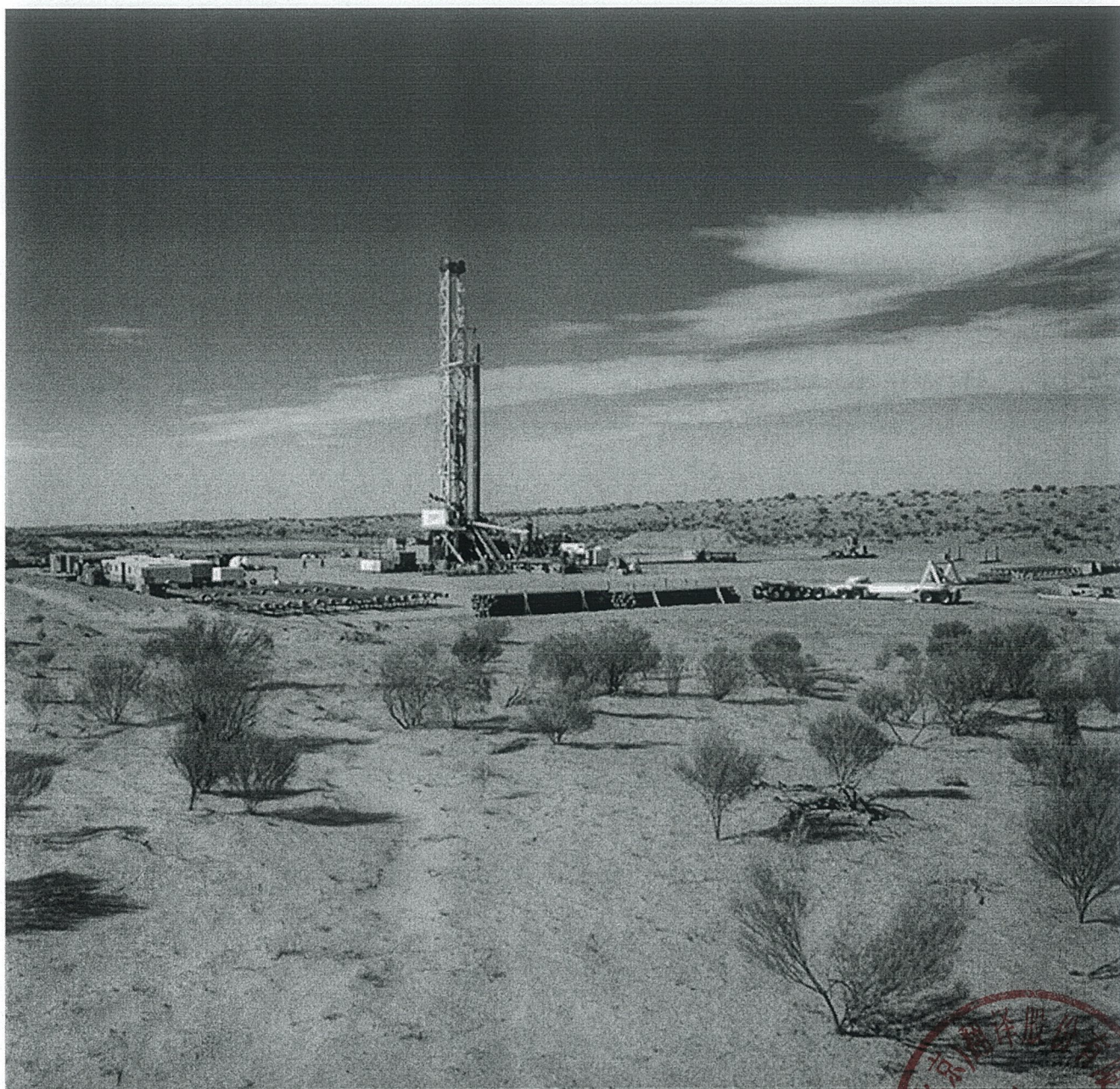




半年度报告 包括附件 4D

Santos 及其控制的实体

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度，依据上市规则 4.2



Santos

向市场公告的业绩

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度报告附件 4D

	2018 年 百万美元	2017 年 百万美元	变化率
正常活动收入	1,680	1,449	16
归属于各成员的正常活动税后法定利润/(亏损)	104	(506)	nm
业绩期内归属于各成员的净利润/(亏损)	104	(506)	nm

中期股息	每股股息 美分	按 30%税率计算的 每股税务减免股息 美分
------	------------	------------------------------

董事会通过决议决定支付截至 2018 年 6 月 30 日半年期的中期股息。

3.5

3.5

普通股

股息所有权登记日为 2018 年 8 月 29 日。

目录

半年度报告（截至 2018 年 6 月 30 日）	页数
董事会报告	2
回顾与运营业绩	2
董事会	6
四舍五入	6
审计师独立声明	7
半年度财务报告	8
合并损益表	8
综合收入合并报表	9
合并财务状况表	10
合并现金流量表	11
合并权益变动表	12
半年度合并财务报表附注	13
董事会声明	30
独立审计报告	31
附件 4D（续）	33

本期业绩

	2018 百万美元	变化率
基础利润 ¹	217	↑99%
油品销售额	1,680	↑16%
税息折旧摊销和勘探前 利润(EBITDAX) ¹	883	↑23%
自由现金流 ¹	367	↑22%
中期股息(UScps)	3.5	↑3.5cps

¹基础利润, EBITDAX (未计利息、税项、折旧、折耗、勘探费用、评估费用和减值前盈利), 以及自由现金流 (经营现金流量减去收购及出售的净投资现金流) 为未按国际财务报告准则计量的数据, 提供此类数据的目的是说明 Santos 运营情况表现。上述未按国际财务报告准则计量的财务信息未经审计, 但上述数据来自经公司的审计机构审计的财务报表。

关于 Santos

Santos 是一家澳大利亚天然气公司。本公司成立于 1954 年, 旨在通过提供可靠、实惠及清洁的能源来改善澳大利亚和亚洲人民的生活, 为我们的股东提供可持续回报。

五项长远天然气资产构成 Santos 集中战略的核心, 推动股东价值的可持续增长: 库珀盆地、昆士兰和新南威尔士项目、巴布亚新几内亚项目、北澳大利亚气田和西澳大利亚州气田。这些核心资产均带来稳定的生产、长期的营收流和显著的发展机遇。作为一个低成本和高业绩的可靠企业, 公司很自豪能向遍布澳大利亚和亚洲的众多家庭和企业提供天然气带来的经济和环境惠益。

董事会报告

董事会一并提交了董事会报告以及 Santos 有限公司（以下称“Santos”或“公司”）及其控制的实体截至 2018 年 6 月 30 日半年度合并财务报告和审计师评估报告。

回顾与运营业绩

除非另有说明外，本半年度报告金额以美元计。

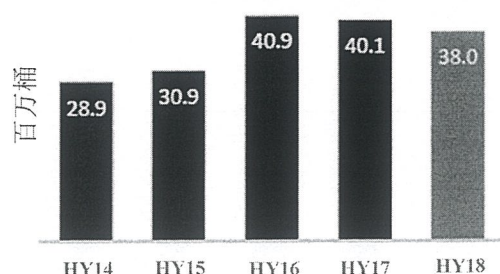
合并报告的实体在本半年度的运营业绩摘要如下：

业绩报表摘要	2018 年	2017 年	变化
	百万桶油当量	百万桶油当量	%
产量	28.0	29.5	(5)
销量	38.0	40.1	(5)
	百万美元	百万美元	
油品销售额	1,680	1,449	16
税息折旧摊销和勘探前利润 (EBITDAX) ¹	883	718	23
勘探与评估费用	(45)	(53)	15
折旧和损耗	(328)	(348)	6
净减值亏损	(76)	(920)	92
未来复原假设的变动	9	-	100
税息前利润(EBIT) ¹	443	(603)	173
净融资成本	(108)	(139)	22
税收（开支）/优惠	(231)	236	(198)
业绩期内的净利润/(亏损)	104	(506)	nm
业绩期内基础利润 ¹	217	109	99

1 EBITDAX（未计利息、税项、折旧、折耗、勘探与评估费用及减值前盈利）、EBIT（税息前利润）和基础利润/（亏损）为未按国际财务报告准则计量的数据，提供此类数据的目的是说明 Santos 运营情况表现。

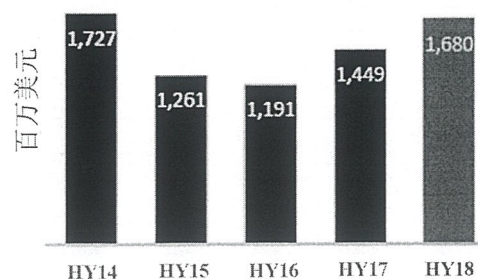
2 基础利润不包括资产收购、处置和减值的影响以及对冲影响。有关业绩期内净利润/（亏损）与基础利润/（亏损）之间的调整情况参见第 5 页。营业利润的计算与前期不同，请参阅第 5 页了解更多详情。为对比同期，前期基础利润已经重述。上述未按国际财务报告准则计量的财务信息未经审计，但上述数据来自经公司的审计机构审计的财务报表。

销量



2018 年上半年销量为 3,800 万桶油当量，同比下降了 5%。因 2018 年 2 月巴布亚新几内亚高地地震，导致巴新项目液化天然气暂时停产，以及达尔文液化天然气计划内

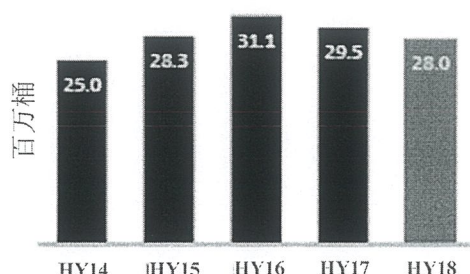
销售额



2018 年上半年销售收入 17 亿美元，同比上涨 20%，其主要原因是石油和液化天然气价格上涨以及石油销量增加。油价平均上涨 38%，达

维护，造成液化天然气销量下降，但部分下降已被库珀盆地石油销量的增加所抵消。

产量



因巴布亚新几内亚地震导致巴新液化天然气项目暂时停产，致使液化天然气产量比上半年减少 5%，但部分已被库珀盆地、昆士兰和西澳气田产量的增加所抵消。

运营业绩

Santos 运营活动关注五个核心的长远天然气资产：库珀盆地、昆士兰和新南威尔士项目、巴新项目、北澳气田和西澳气田。

库珀盆地

库珀盆地生产天然气、液化石油气和原油。天然气主要出售给国内零售商、工业企业，以及用于生产液化天然气，而液化石油气和原油则同时在国内和国际市场上出售。

Santos 在库珀盆地项目上的战略为：生产建设，投资新技术降低开发和勘探成本，提高基础设施（包括 Moomba 工厂）的利用率，实现低成本、正向现金流业务。

库珀盆地	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	7.5	7.1
销量(百万桶油当量)	10.3	10.4
销售额(百万美元)	502	375
生产成本(美元/桶)	8.42	9.72
EBITDAX (百万美元)	229	157
资本性支出 (百万美元)	108	84

库珀盆地的税息折旧摊销和勘探前利润为 2.29 亿美元，与 2017 年上半年相比，增加了 46%，其主要原因包括油价上涨创造了较高的销售收入，以及节约成本和增效计划降低了生产成本（2018 年上半年生产成本为 8.42 美元/每桶，降低了 13%）。

Santos 在库珀盆地的天然气和乙烷产量为 29.7 千兆焦耳 (PJ)，高出同期 4%，主要是由于钻井活动的增加以及新连接井的强劲生产力，大大抵消了 Moomba 工厂计划内维护的影响。

Santos 石油和凝析油产量份额分别为 140 万桶和 44.88 万桶。

到 75 美元/桶，而液化天然气价格平均上涨 24%，达到 8.96 美元/百万英热。

昆士兰和新威尔士

在昆士兰州的 GLNG 项目生产液化天然气，从位于格拉斯通的液化天然气工厂出口到全球市场。GLNG 项目的天然气还在国内市场上出售。Santos 对 GLNG 项目拥有 30% 的权益。

液化天然气厂拥有两条液化天然气生产线，其铭牌产能共计每年 780 万吨。1 号生产线和 2 号生产线分别于 2015 年 9 月和 2016 年 5 月投产。原料气来自 GLNG 项目的上游气田、Santos 的天然气资产组合生产的 LNG 产量以及第三方供应商。

2018 年上半年，液化天然气厂的产量为 250 万吨，装船数量为 40 艘。

Santos 致力于通过上游开发活动构建 GLNG 项目天然气供应系统，寻求机会提高现有基础设施的价值，以及以较低的成本提高运营效率。

昆士兰和新威尔士	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	5.9	5.6
销量(百万桶油当量)	11.0	10.6
销售额(百万美元)	463	354
生产成本(美元/桶)	6.39	5.95
EBITDAX (百万美元)	285	153
资本性支出 (百万美元)	110	79

昆士兰和新威尔士项目的税息折旧及摊销前利润为 2.85 亿美元，相比 2017 年上半年，增加了 86%。其原因为上游产能增加以及液化天然气的价格上涨带来的销售收入增加。

巴布亚新几内亚

Santos 公司在巴布亚新几内亚的业务以巴布亚新几内亚液化天然气项目为中心。巴新项目于 2014 年竣工，为国际市场生产液化天然气，并出售天然气和液化石油气。Santos 对巴新项目拥有 13.5% 的权益。

Moresby 港口附近的液化天然气工厂拥有两条液化天然气生产线，其合并产能为 800 万吨每年。这两条生产线于 2014 年投产。

2018 年上半年巴布亚新几内亚液化天然气项目的生产和销售受到 2018 年 2 月巴布亚新几内亚高地地震的严重影响。巴新液化天然气项目安全关闭，无碳氢化合物释放或人员重伤。4 月开始恢复生产，5 月生产完全恢复。

Santos 在 PNG 项目的战略为与合作伙伴共享利益，支持并参与巴新项目的回填和拓展。Santos 正与巴布亚新几内亚液化天然气项目相关方商讨，在现有项目厂址增建三条液化天然气生产线的议题。Santos 正在就有关收到 PRL 3（包含几万亿立方英尺的 P'nyang 油田）开采权益转入的建议进行讨论。

巴新项目	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	4.6	6.2
销量(百万桶油当量)	4.1	5.8
销售额(百万美元)	215	248
生产成本(美元/桶)	6.91	4.32
EBITDAX (百万美元)	165	203
资本性支出 (百万美元)	15	16

巴新项目的税息折旧及摊销前利润 1.65 亿美元，相比 2017 年上半年，降低了 19%。

北澳

Santos 在北澳的业务主要为 Bayu-Undan/达尔文液化天然气项目 (DLNG)。自 2006 年投产以来，DLNG 向全球市场出口液化天然气和液化石油气。Santos 对 DLNG 拥有 11.5% 的权益。

Darwin 附近的液化天然气厂拥有一条液化天然气生产线，其铭牌产能为 370 万吨每年。2018 年上半年液化天然气产量为 150 万吨，同比有所下降，主要原因是 2018 年 5 月计划性检修停产 1 个月。

Santos 在北澳的战略为，支持促进 Darwin 液化天然气回填，拓展公司的覆盖范围，以及评估在岸 McArthur 盆地。

2018 年 4 月，Santos 宣布，其已与合资企业的合作伙伴达成协议，回填达尔文液化天然气的 Barossa 气田，项目正式进入前端工程与设计（简称为“FEED”）阶段。最终投资决定有望于 2019 年底揭晓。Santos 对 Barossa 气田有 25% 的权益，通过对 Barossa 气田的成功开发，达尔文液化天然气设施的运营寿命可延长 20 年以上，而产量也将是 Santos 目前在北澳产量的两倍以上。

北澳	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	1.7	2.1
销量(百万桶油当量)	1.7	2.2
销售额(百万美元)	76	78
生产成本(美元/桶)	23.23	17.36
EBITDAX (百万美元)	35	44
资本性支出 (百万美元)	29	44

北澳气田的税息折旧及摊销前利润 3500 万美元，相比 2017 年上半年，降低了 20%。单位生产成本受 2018 年 5 月计划性停产影响。

西澳气田

Santos 是西澳最大的国内天然气生产商之一，也是一家重要的液化石油气生产商。

Santos 在西澳两个国内天然气枢纽（Varanus 岛和 Devil Creek）中的地位使其有机会满足国内天然气短期和长期的需求。

Santos 在西澳的战略重点为提高产量以及增加其在西澳国内天然气市场中的市场份额。

西澳气田	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	5.6	5.0
销量(百万桶油当量)	5.7	5.2
销售额(百万美元)	168	152
生产成本(美元/桶)	8.90	9.41
EBITDAX (百万美元)	114	129
资本性支出 (百万美元)	17	35

西澳气田的税息折旧及摊销前利润 1.14 亿美元，相比 2017 年上半年，降低了 12%。

2018 年上半年，Santos 西澳气田天然气产量份额为 27.9 拍焦，增长了 17%，源于强劲的资产生产表现和新订立的两份销售合同。Santos 凝析油和石油产量份额分别为 307,600 桶和 475,700 桶。

亚洲

Santos 的非核心亚洲资产作为独立业务单独运营。这些资产包括公司在位于印度尼西亚，越南，马来西亚和孟加拉国的权益。

2018 年 5 月，Santos 宣布，其销售给 Ophir Energy plc 公司的亚洲资产组合对价为 2.21 亿美元。按照出售条款，该交易的生效日为 2018 年 1 月 1 日。预计于 2018 年下半年完成交割，交易需要获得惯例性准许和审批。Santos 在印度尼西亚西北纳图纳 PSC（Ande Ande Lumut）石油开发项目上的 50% 权益不包括在交易方案中，其意在使 Santos 单独退出该资产。

亚洲	HY18	HY17
产量(百万桶油当量)	2.8	3.5
销量(百万桶油当量)	2.7	3.3
销售额(百万美元)	134	128
生产成本(美元/桶)	11.22	10.83
EBITDAX (百万美元)	92	99
资本性支出 (百万美元)	4	9

亚洲地区资产的税息折旧及摊销前利润为 9200 万美元，与 2017 年上半年相比降低了 7%。

亚洲地区的总产量和销量均同比降低，主要由于产量自然下降以及净权益降低。

净利润/(亏损)

2018 年上半年的净利润为 1.04 亿美元；2017 年上半年为净亏损 5.06 亿美元。净利润增加了 6.1 亿美元，部分原因是产品价格上涨以及 2018 年税前减值损失的大幅缩减。2018 年公布的税前减值损失为 7600 万美元，2017 年为 9.2 亿美元。

项目基础利润为 2.17 亿美元，净利润税后 1.13 亿美元（税前 1.3 亿美元），参考下文净利润/(亏损)对基础利润/(亏损)调整表。

净利润/(亏损)对基础营业利润/(亏损)调整表 ¹	2018 百万美元			2017 百万美元		
	总额	税额	净额	总计	税额	净额
归属于 Santos 股东的税后净利润/(亏损)			104			(506)
加/(减)以下项目:						
减值损失	76	-	76	920	(231)	689
非流动资产出售所得	(55)	16	(39)	(68)	17	(51)
嵌入衍生品和对冲的公允价值调整	-	-	-	(2)	-	(2)
大宗商品对冲公允价值调整	109	(33)	76	(30)	9	(21)
	130	(17)	113	820	(205)	615
基础利润 ¹			217			109

¹ 基础利润不包括资产收购、处置和减值的影响以及对冲影响。基础利润的计算与前期相比已发生改变，以简化基础利润定义，提高与同行公司的可比性。前期基础利润已经重述为同期可比。上述未按国际财务报告准则计量的财务信息未经审计，但上述数据来自经公司的审计机构审计的财务报表。

归属于 Santos 股权持有人的权益/股息

截至 2018 年 6 月 30 日，归属于 Santos 股权持有人的权益合计为 69.98 亿美元。

2018 年 8 月 22 日，董事会议决于 2018 年 9 月 27 日向 2018 年 8 月 29 日（“登记日期”）交易结束时在公司登记册上登记的股东支付每股足额缴纳股本普通股 0.035 美元的完全减免税务中期股息。董事会还议决公司的《股息再投资计划》不适用于 2018 年中期股息。

现金流

经营活动产生的净现金流为 6.64 亿美元，比 2017 年上半年高 0.6%。这一增长主要源于收入增加，已由供应商和员工费用以及税费的上涨抵消。投资活动中投入的净现金流为 2.58 亿美元，与 2017 年上半年相比增加了 3600 万美元。这主要归因于 2018 年资产处置收益较低，为 2300 万美元，而 2017 年实现了 1.3 亿美元的收益。融资活动中使用的现金流量比 2017 年上半年减少 1 亿美元，主要是由于 2017 年提前偿还 ECA 设施款项 2.5 亿美元，以及 2018 年普通股发行所得收益减少导致。

展望

2018 年目标销量保持在 7200-7600 万桶油当量以及产量目标保持 5500-5800 万桶油当量。

资产负债表日后事项

2018 年 8 月 22 日，Santos 公司董事会决定支付上述 2018 年上半年期间普通股中期股息。股息的财务影响未计入截至 2018 年 6 月 30 日止的半年财务报表中。

2018 年 8 月 22 日，Santos 宣布以 21.5 亿美元的价格收购 Quadrant Energy。收购预计于 2018 年下半年完成。此收购对截至 2018 年 6 月 30 日的半年度财务报表无财务影响。

董事会

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，公司现任董事会成员有：

姓	名
Allen	Yasmin Anita
Coates ¹	Peter Roland (Chairman)
Cowan	Guy Michael
Gallagher	Kevin Thomas (常务董事与首席执行官)Goh
Guthrie	Vanessa Ann
Hearl	Peter Roland
史	玉江
Spence ²	Keith William (主席)

1 Coates 先生于 2018 年 2 月 19 日不再担任 santos 有限公司的董事和主席。

2 Spence 先生于 2018 年 1 月 1 日被任命为董事,并在 2018 年 2 月 19 日被任命为主席。

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，公司的上述董事会成员均在职。在本半年度内及截至本报告日期，无任何其他人员担任过公司董事职务。

四舍五入

澳大利亚证券和投资委员会（财务报表/董事会报告有关取整问题）文件 2016/191 适用于公司。因此，所有金额均已根据该文件进行了四舍五入，但另有说明者除外。

审计师独立性声明

《公司法》（2001 年）（联邦法案）第 307（C）条规定的审计师独立性声明的副本载于第 7 页，构成本报告的组成部分。

本报告于 2018 年 8 月 22 日根据董事会决议编写。

董事

2018 年 8 月 22 日



Ernst & Young
121 King William Street
Adelaide SA 5000 Australia
GPO Box 1271 Adelaide SA 5001

Tel: +61 8 8417 1600
Fax: +61 8 8417 1775
ey.com/au

Buliding a better
working world

致 Santos 董事会的审计师独立性声明

作为负责 Santos 截至 2018 年 6 月 30 的半年度审计工作的审计负责人，本人声明：就我所知所信，截至目前：

- a) 我方在进行审计工作过程中未违反《公司法》（2001 年）关于审计师独立性的任何规定；且
- b) 我方在进行审计工作过程中未违反任何相关的职业操守制度。

本声明在该财务报告期间有效，有效性限于 Santos 及其所控制的实体。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2018 年 8 月 22 日

截至 2018 年 6 月 30 日半年度合并损益表

		(重述)	
	附注	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
客户合约收入-油品销售	2.2	1,680	1,449
销售成本	2.3	(1,162)	(1,097)
毛利润		518	352
来自客户合同的收入 - 其他	2.2	47	57
其他收益		68	73
非流动资产减值	3.4	(76)	(920)
其他费用	2.3	(115)	(170)
财务收入	4.1	12	14
财务成本	4.1	(120)	(153)
合资企业净利润份额		1	5
税前利润/损失		335	(742)
所得税(费用)/收益	2.4	(212)	228
与使用权费用有关的税收(费用)/收益		(19)	8
税收(开支)/优惠合计		(231)	236
归属于 Santos 所有者的业绩期内净利润/(亏损)		104	(506)
归属于 Santos 股权持有人的每股收益(美分)			
基本每股利润/(亏损)		5.0	(24.4)
稀释每股利润/(亏损)		5.0	(24.4)
每股股息(美分)			
业绩期内已支付股息	2.5	-	-
已宣布的业绩期内股息	2.5	3.5	-

阅读合并损益表时，须参阅半年财务报表附注。

截至 2018 年 6 月 30 日半年度综合收入合并报表

	2018 年 6 月 30 日 百万美元	(重述) 2017 年 6 月 30 日 百万美元
业绩期内的净利润/(亏损)	104	(506)
其他综合收益，税后净额：		
后期将重新分类至损益表的其他综合收益：		
海外经营折算产生的汇兑收益（亏损）纳税影响	(186)	116
	-	-
	(186)	116
指定为海外运营净投资对冲基金的外币贷款（亏损）/收益	(83)	132
纳税影响	25	(41)
	(58)	91
指定为现金流量套期的衍生工具损失/收益	(16)	9
纳税影响	5	(3)
	(11)	6
后期将重新分类至损益表中的其他综合净（亏损）/收益	(255)	213
后期不会分类至损益表的项目：		
固定收益计划精算收益	3	2
纳税影响	(1)	(1)
	2	1
以公允价值计量计入其他综合收益的金融负债亏损（FVOCI）	(2)	(30)
纳税影响	1	10
	(1)	(20)
后期将不会重新分类至损益表中的其他综合净收入/（亏损）	1	(19)
其他综合（亏损）/收入，税后净额	(254)	194
归属于 Santos 所有者的综合亏损总额	(150)	(312)

阅读综合收入合并报表时，须参阅半年财务报表附注。

截至 2018 年 6 月 30 日半年度合并财务报表

	附注	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 12 月 31 日 百万美元
流动资产			
现金及现金等价物		1,492	1,231
应收账款与其他应收款		411	440
预付款项		11	28
存货		252	266
其他金融资产		14	-
应收税款		40	7
持有待售资产	3.5	282	-
流动资产总额		2,502	1,972
非流动资产			
预付款项		15	17
合资企业投资		44	43
其他金融资产		38	134
勘探和评估资产	3.1	355	459
油气资产	3.2	9,215	9,536
其他土地、建筑物、厂房及设备		103	126
递延税款借项		1,139	1,419
非流动资产总额		10,909	11,734
总资产		13,411	13,706
流动负债			
贸易与其他应付款		455	495
其它负债		12	5
合同负债		16	3
计息贷款与借款		803	207
当期所得税负债		18	17
准备金		125	142
其他金融负债		132	82
与持有待售资产直接相关的负债	3.5	182	-
流动负债总额		1,743	951
非流动负债			
其它负债		2	1
合同负债		103	113
计息贷款与借款		3,026	3,736
递延税款贷项		160	240
准备金		1,344	1,494
其他金融负债		35	20
非流动负债合计		4,670	5,604
总负债		6,413	6,555
净资产		6,998	7,151
股东权益			
已发行股本	4.2	9,028	9,034
储备金		122	51
累计损失		(2,152)	(1,934)
权益合计		6,998	7,151

阅读本合并财务报表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2018 年 6 月 30 日半年度合并现金流量表

	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
经营活动现金流		
来自客户的收入	1,725	1,542
利息收入	12	14
实收股息	-	7
管输费和其他款项	23	43
支付给供应商和员工的款项	(889)	(739)
勘探和评估—地震研究	(45)	(28)
恢复支出	(11)	(22)
实付矿区使用费及专项税	(27)	(26)
实付借贷成本	(88)	(126)
实付所得税	(47)	(37)
收到的所得税	2	23
实付与矿区使用费有关的税款	(13)	(13)
其他经营活动	2	2
经营活动产生的净现金	644	640
投资活动产生的现金流		
支付下列各项的费用：		
勘探和评估资产	(17)	(93)
油气资产	(251)	(240)
其他土地、建筑物、厂房及设备	(3)	(3)
勘探与评估资产收购	(4)	(14)
实付借贷成本	-	(5)
非流动资产处置所得	23	130
其他投资活动	(6)	3
用于投资活动的净现金	(258)	(222)
融资活动产生的现金流		
实付股息	-	-
借贷偿还	(112)	(368)
发行普通股的收益	-	152
购买市场上的股份（库存股）	(8)	(4)
融资活动使用的净现金	(120)	(220)
现金及现金等价物净增加额	266	198
期初现金及现金等价物	1,231	2,026
汇率变动对所持有的外币现金余额的影响	(5)	2
期末现金及现金等价物	1,492	2,226

阅读本合并现金流量表时，须参阅半年财务报表附注。

截至 2018 年 6 月 30 日半年度合并权益变动表

归属于 Santos 所有人的股东权益						
已发行股本	折算储备金	对冲储备金	FVOCI 金融负债	累积利润准备金	累计损失	权益合计
百万美元	百万美元	百万美元	百万美元	百万美元	百万美元	百万美元
2017 年 1 月 1 日余额						
当期净亏损	(830)	7	-	313	(1,298)	7,075
业绩期内其他综合收益/(亏损)	-	-	-	-	(506)	(506)
业绩期内综合收益/(亏损)合计	207	6	(20)	-	1	194
与所有者以其所有身份进行的交易:						
已发行股份	207	6	(20)	-	(505)	(312)
股份回购 (以库存股形式持有)	-	-	-	-	-	151
股份基础给付交易	-	-	-	-	-	(3)
	3	-	-	-	3	6
2017 年 6 月 30 日余额	(623)	13	(20)	313	(1,800)	6,917
2017 年 7 月 1 日余额	(623)	13	(20)	313	(1,800)	6,917
留存利润转入累积利润储备金	-	-	-	282	(282)	-
综合收益项目						
当期净利润	-	-	-	-	146	146
业绩期内其他综合收益/(亏损)	95	(8)	(1)	-	(1)	85
业绩期内综合收益/(亏损)合计	95	(8)	(1)	-	145	231
与所有者以其所有身份进行的交易:						
股份回购 (以库存股形式持有)	(5)	-	-	-	-	(5)
股份基础给付交易	5	-	-	-	3	8
截至 2017 年 12 月 31 日余额	(528)	5	(21)	595	(1,934)	7,151
截至 2018 年 1 月 1 日余额	(528)	5	(21)	595	(1,934)	7,151
留存利润转入累积利润储备金	-	-	-	327	(327)	-
综合收益项目						
当期净利润	-	-	-	-	104	104
本期其他综合收益/(亏损)	(244)	(11)	(1)	-	2	(254)
本期综合收益/(亏损)总额	(244)	(11)	(1)	-	106	(150)
与所有者以其所有身份进行的交易:						
股份回购 (以库存股形式持有)	(8)	-	-	-	-	(8)
股份基础给付交易	2	-	-	-	-	5
2018 年 6 月 30 日余额	(772)	(6)	(22)	922	(2,152)	6,998

阅 读 本 综 合 权 益 变 动 表 时 ， 须 参 阅 半 年 财 务 报 表 附 注 。

第 1 部分：编制依据

本节提供有关编制半年度财务报告的依据的信息，以及一些未披露的会计政策。

1.1 公司信息

Santos（下称“公司”）为一家在澳大利亚成立的股份有限公司，其股票在澳大利亚证券交易所公开上市。公司截至 2018 年 6 月 30 日的六个月的简明合并财务报告（下称“半年度财务报告”）涉及公司及其控制的实体（下称“集团”）。Santos 为集团的最终母公司实体。

半年度财务报告经董事会 2018 年 8 月 22 日通过的决议授权发布。

本半年度财务报告的金额以美元计。

1.2 编制依据

本通用半年度财务报告按照澳大利亚会计准则委员会第 134 号文件《中期财务报告》及《公司法》（2001 年）编制。

半年度财务报告不包括年度财务报告中通常包括的所有附注，所以可能无法与年度财务报告一样为阅读者提供全面信息以了解集团财务业绩、财务状况和融资与投资活动。

我们建议，阅读者阅读半年度财务报告时参阅截至 2017 年 12 月 31 日的年度财务报告，同时参考公司在截至 2018 年 6 月 30 日的半年内根据澳大利亚证券交易所的上市规则中的持续披露义务发布的所有公告。

重大会计政策变更详见第 5 部分。

1.3 重要会计原则的判断、估计和假定

除自 2018 年 1 月 1 日起生效的新的会计标准、会计标准修订内容以及解释（见附注 5.4）外，半年度财务报告中采用的重要会计原则的判断、估计和假定与编制集团截至 2017 年 12 月 31 日的财务报表时所采用的会计政策一致。

第 2 部分：财务业绩

本节重点关注集团的经营成果和财务业绩。本节包括各分部财务信息与股息的披露。

2.1 分部信息

集团已根据资产的性质和地理位置将其营运部门分为五大重要资产/运营区域：库珀盆地、昆士兰州 & 新南威尔士州(NSW)、巴布亚新几内亚(PNG)、北澳和西澳以及亚洲和“其他”非核心资产。这也是向首席执行官提交内部报告，供其评估业绩以及确定集团内资源分配的基础。比较披露已经重述为一致。

分部业绩根据未计利息、税项、减值、勘探与评估费用、损耗、折旧及摊销前利润的收益("EBITDAX")来评估。企业费用与勘探支出以及分部间的冲销均列入分部信息披露范围，以便进行必要的调整。

分部信息的变化

2018 年 1 月 1 日，Santos 对报告中的“其他”分部进行了调整，现在“其他”分部仅包含 Santos 的亚洲资产。新南威尔士州被纳入核心资产组合，现在在“昆士兰州和新南威尔士州”这一分部列示，西澳石油目前则是在“西澳”分部列示。比较披露已经重述为一致。

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.1 分部信息(续)

	库珀盆地	昆士兰州 & 新南威尔士 州(NSW)1	巴布亚 新几内亚 (PNG)	北澳	西澳	亚洲	公司费用、勘 探、冲销以及 其他	总计
百万美元	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018
收入								
向外部客户的油品 销售	449	416	215	75	168	134	223	1,680
分部间油品销售	53	47	-	-	-	-	(100)	47
收入--来自外部客 户的其他收入	27	6	2	-	4	-	8	-
分部总收入	529	469	217	75	172	134	131	1,727
成本								
生产成本	(63)	(38)	(31)	(40)	(50)	(31)	10	(243)
其他营业成本	(31)	(38)	(22)	-	(8)	(8)	(53)	(160)
第三方成品油	(200)	(120)	-	-	-	-	(106)	(426)
分部间采购*	(3)	(33)	-	-	-	-	36	-
其他	(3)	45	1	-	-	(3)	(55)	(15)
EBITDAX	229	285	165	35	114	92	(37)	883
折旧和损耗	(98)	(86)	(58)	(24)	(39)	(13)	(10)	(328)
勘探与评估费用	-	-	-	-	-	-	(45)	(45)
净减值（亏损）/ 转回	-	(4)	(25)	-	-	(47)	-	(76)
未来复原假设的变 动	-	-	-	-	9	-	-	9
息 税 前 利 润 (EBIT)	131	195	82	11	84	32	(92)	443
净融资成本							(108)	(108)
税前利润								335
所得税费用							(212)	(212)
与使用权费用有关 的税收收益/（费 用）	-	-	-	-	(22)	-	3	(19)
当期净利润								104

1.*分部间的交易价格根据公平原则确定。分部间的销售在报表合并时冲销。

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.1 分部信息(续)

	库珀盆地	昆士兰州 & 新南威尔士州(NSW)1	巴布亚新几内亚 (PNG)	北澳	西澳气田	亚洲	公司费用、勘探、冲销以及其他	总计
百万美元	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
收入								
向外部客户的油品销售	315	347	248	78	152	128	181	1,449
分部间油品销售	60	7	-	-	-	-	(67)	-
收入--来自外部客户	26	7	3	-	23	-	(2)	57
的其他收入								
分部总收入	401	361	251	78	175	128	112	1,506
成本								
生产成本	(69)	(34)	(27)	(37)	(47)	(34)	9	(239)
其他营业成本	(37)	(33)	(22)	-	(8)	(7)	(82)	(189)
第三方成品油	(82)	(84)	(1)	-	-	-	(120)	(287)
第三方油品采购								
分部间采购*	(1)	(57)	-	-	-	-	58	-
其他	(55)	-	2	3	9	12	(44)	(73)
EBITDAX	157	153	203	44	129	99	(67)	718
折旧和损耗	(72)	(96)	(52)	(29)	(49)	(37)	(13)	(348)
勘探与评估费用	-	-	-	-	-	-	(53)	(53)
净减值(亏损)/转回	480	(1,241)	(4)	-	(6)	(149)	-	(920)
息税前利润 (EBIT)	565	(1,184)	147	15	74	(87)	(133)	(603)
净融资成本							(139)	(139)
税前亏损								(742)
所得税收益							228	228
与使用权费用有关的	-	-	-	3	(12)	-	17	8
税收收益/(费用)								
业绩期内净亏损								(506)

1.*分部间的交易价格根据公平原则确定。分部间的销售在报表合并时冲销。

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.2 来自客户合同的收入

	2018 年 6 月 30 日 百万美元	(重述) 2017 年 6 月 30 日 百万美元
油品销售:		
天然气、乙烷、液化气	1,114	1,049
原油	400	262
凝析油和石脑油	132	106
液化石油气	34	32
油品销售额合计 ¹	1,680	1,449
¹ 油品销售合计包括第三方油品销售额 5.23 亿美元 (2017 年: 3.93 亿美元)		
算定损害赔偿	5	25
管道通行费和关税	35	22
其他	7	10
总收入--其他	47	57
来自客户合同的收入合计	1,727	1,506

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.3 费用

	2018 年 6 月 30 日	(重述) 2017 年 6 月 30 日
	百万美元	百万美元
销售成本:		
生产成本:		
生产费用	227	208
生产设施经营租赁	16	31
生产成本合计	243	239
其他营业成本:		
液化天然气厂房成本	33	32
管输费、加工费和其他	84	88
有偿管线合同公允价值损失	-	31
矿区使用费及原油生产专项税	35	30
运输费	8	8
其他营业成本合计	160	189
总现金生产成本	403	428
折旧和折耗费用:		
厂房、设备和建筑物的折旧	212	221
地下资产的折耗	115	126
折旧和折耗合计	327	347
第三方油品采购	426	287
成品油库存减少	6	35
总销售成本	1,162	1,097
其他费用:		
销售	7	7
一般及行政	43	48
减值	1	1
汇兑(收益)/亏损	(90)	93
商品衍生品的公允价值损失/(收益)(石油对冲)	109	(30)
公允价值套期,(收益)/亏损		
套期工具损益	13	33
归于套期风险的被套期项目损益	(13)	(35)
勘探与评估费用	45	53
其他费用合计	115	170

2.4 税金

在损益表中确认的集团本期所得税 2.12 亿美元（2017 年：税收收益 2.28 亿美元，基于本期较高的实际税率）如下所示：

- 与美元计价公司的澳元税基相关的汇兑损失 6700 万美元；
- 因 Bestari 勘探资产减值 7600 万美元产生的未确认汇兑损失 2300 万美元。

2.5 股利

业绩期内已支付股利：	每股股息（美分）	总计 百万美元	免税/非免税	付款日期
2018				
零	零	零		
2017				
零	零	零		
本报告期内支付的税务减免股息按 30% 的税率减免税务				
已宣布的当期股息：				
2018 年每股普通股中期股息	3.5	72.9		

报告日期后，董事会于 2018 年 8 月 22 日宣告的 2018 年中期股息为每股 3.5 分。这些股息的财务影响没有在截止于 2018 年 6 月 30 日的半年财务报表中反映出来，将在后期财务报告中确认。

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

第 3 部分：资本性支出、经营性资产和恢复义务

本部分说明了公司用于创造利润和收益的资产，特别是与勘探和评估资产、油气资产以及未确认为负债的资本性支出承付款有关的信息。

我们资产的生命周期概述如下：



3.1 勘探与评估资产

	截止如下日期的半年度		
	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 12 月 31 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
期初余额	459	422	495
收购	4	14	35
增加额	25	37	57
支出	(2)	-	(18)
减值损失	(29)	(7)	(156)
生产中转为油气资产	(7)	(7)	(6)
资产转为持有待售资产的净减值损失	(76)	-	-
汇兑差额	(19)	-	15
期末余额	355	459	422
包括：			
购置成本	70	95	82
成功探井	173	253	290
有待确认成功的勘探和评估资产	112	111	50
	355	459	422

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

3.2 油气资产			
	半年度		
	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 12 月 31 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
开发中资产			
期初余额	119	94	90
增加额	36	25	4
生产中转为油气资产	(1)	(2)	-
汇兑差额	(1)	2	-
期末余额	153	119	94
生产性资产			
期初余额	9,417	9,523	10,308
增加额 ¹	226	238	179
勘探和评估资产转移	7	7	6
开发中油气资产转移	1	2	-
财产处置	-	(4)	-
折旧和损耗	(316)	(384)	(334)
净减值损失	-	(1)	(764)
转为持有待售资产	(153)	-	-
资产转为持有待售资产的净减值转回	29	-	-
汇兑差额	(149)	36	128
期末余额	9,062	9,417	9,523
油气资产总额	9,215	9,536	9,617
包括：			
待商业化的勘探和评估开支	98	95	182
其他资本性支出	9,117	9,441	9,435
	9,215	9,536	9,617

1. 包括未来恢复准备之假设发生变化后对恢复资产的影响。

3.3 资本承诺

集团上一年度财务报告中披露的资本承诺未发生重大变动。

3.4 非流动资产减值

报告期间记录的减值费用如下：

	附注	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
持有待售资产	3.5	47	
勘探和评估资产		29	156
油气资产		-	764
减值合计		76	920

集团石油和天然气资产的账面金额在每个报告日进行审查，确定是否存在任何减值的迹象。如果存在减值迹象，则正式评估可回收金额。

预测未来现金流根据若干要素、变量与假设，最重要的是对储备、未来生产情况、第三方油品采购、商品价格、成本与汇率的估算。大多数情况下，未来现金流的现值对未来商品价格、折现率以及产量的估算最为敏感。

所使用的未来价格（美元/桶）如下：

2018	2019	2020	2021	2022 ¹	2023 ¹
65.00	60.00	65.00	70.00	75.77	77.29

1. 以 70 美元/桶（2018 年真实数据）为基础从 2022 年起每年以 2% 增速递增

未来预估的外汇汇率为 1 澳元/0.75 美元。

未来现金流采用的贴现率是以集团资本的加权平均成本为基础的，并在适宜情况下做出风险调整，包括资产的功能性货币以及资产运作所在国的风险预测。应用于非现金资产的税前贴现率范围是 11% 至 14%。

如果未来情况偏离上述假设，集团油气资产的可回收金额可能发生实质性变动，可能导致减值亏损，或账面价值增加。

因为各假设之间存在内在关联性，所以任何一个变量发生变动，可能会对其他变量产生间接影响，单个变量单独发生变化的情况很少见。此外，管理层可能对某些变动做出反应，视情况减轻负面影响，并充分利用正面影响。因此，对一个假定中的变化对另外其他变量，以及后续报表周期中不同组的假设下出现的减值或减值转的可能性，或程度所产生的间接影响作出估计是切实可行的。

截至 2017 年 6 月 30 日半年度确认的可回收金额以及减值/(账面价值增加)如下所示：

分部	地下资产 百万美元	厂房和设备 百万美元	总计 百万美元	可收回金额 百万美元
勘探与评估资产：				
PNG - PPL 426	25	-	25	零 ¹
Gunnedah Basin	4	-	4	零 ¹
勘探和评估资产减值合计	29	-	29	零 ¹

1. 勘探和评估资产减值与个别许可/某些已经减值为零的权益区域相关。

3.5 持有的待出售资产

非流动资产被分为持有待售的资产，如果其账面金额可通过销售交易大部分被收回，则以其较低的账面价值和公允价值减去出售成本来计量。这类资产不会被计提折旧或摊销。对于被划分为持有待售的资产或处理组，其必须可以实现按照当前情况的立即售卖，且其销售是高度可能的。

任何资产（或处理资产组）初期或后期减记的减值损失被确认为公允价值减去出售成本。公允价值任何后期增加值所确认的收益减去资产（处置资产组）的出售成本，但不超过之前确认的任何累计减值损失。非流动资产（或处置资产组）截至出售日期未被事先确认的收益或损失在终止确认日被加以确认。

因此，对一个假定中的变化对另外其他变量，以及后续报表周期中不同组的假设下出现的减值或减值转回的可能性，或程度所产生的间接影响作出估计是切实可行的。该买卖协议仍然需要依照 2018 年 6 月 30 日尚未达成之条件的约束，并且将在每一项重要条件得以完成或被放弃之后立即予以解释。

在财务报表中，针对分类为持有待售资产和负债纳入了如下金额：

分类为持有待售的资产和负债：	2018 年 6 月 30 日 百万美元
应收账款与其他应收款	45
存货	9
其他金融资产	75
油气资产	153
分类为持有待售的资产	282
应付账款和其他应付款	46
其它负债	45
修复准备金	91
分类为持有待售的负债	182
净资产	100

减值

持有待售亚洲资产减值／（转回）至其公允价值减去出售成本所得的净减值亏损 4700 万美元已入账。

已出售的各项亚洲资产撇减至其账面价值与公允价值减去销售成本差额的较低者比较后，减值因此产生。目前预计于 2018 年下半年完成出售后，2018 年 6 月 30 日入账的账面价值将产生出售收益。此外，出售完成后，与出售公司有关的外币报表折算差额将转回损益表。本集团目前预测全年账目将抵销净减值，并于完成该等交易后产生出售净收益。

损益表影响

截至 2018 年 6 月 30 日止期间，持有待售资产税后净亏损为 900 万美元。当从本集团的净利润中扣除持有待售资产的净亏损时，对每股报告收益的影响可以忽略不计。

第 4 部分：资金与风险管理

我们的业务面临资本、信用、流动性和市场风险。本节提供了与我们对上述风险的测算管理以及政策相关的信息。

4.1 财务成本净额

	2018 年 6 月 30 日 百万美元	2017 年 6 月 30 日 百万美元
财务收入：		
利息收入	12	14
财务收入合计	12	14
财务成本：		
向第三方支付利息	(99)	(136)
扣减资本化借贷成本	2	5
	(97)	(131)
准备金折现影响消除	(23)	(22)
财务成本合计	(120)	(153)
净融资成本	(108)	(139)

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

4.2 已发行资本

	半年度			
	2018 年 6 月 30 日 股份数量	2017 年 12 月 31 日 股份数量	2017 年 6 月 30 日 股份数量	2018 年 6 月 30 日 百万美元 2017 年 12 月 31 日 百万美元 2017 年 6 月 30 日 百万美元
缴足普通股变动				
期初余额	2,083,070,879	2,083,221,296	2,032,389,675	9,034 8,883
股份认购计划, 扣除成本	-	-	50,847,537	- 151
在市场上购买的股份 (库存股份)	-	-	-	(8) (3)
发行归属于员工持股计划的库存股份	-	-	-	2 5
利用市场上购买的股份替换限制性普通股类别	(55,451)	(150,417)	(21,281)	- -
因授予股权收购权而发行股票	-	-	5,365	- -
期末余额	2,083,015,428	2,083,070,879	2,083,221,296	9,028 9,034

	2018 年 6 月 30 日 2017 年 12 月 31 日 2017 年 6 月 30 日			
	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量
缴足普通股变动				
期初余额	587,993	735,599	-	-
在市场上购买的股票	2,000,000	1,200,000	1,400,000	-
使用的库存股:				
Santos 员工 1000 股计划	-	(301,584)	-	-
Santos 员工股票现金配对计划	-	(553,416)	-	-
股票增值权兑现利用	(40,461)	(357,724)	(21,221)	(21,221)
Executive STI (延期股票增值权)	(312,731)	-	(261,011)	(261,011)
Executive STI (普通股)	-	-	(193,977)	(193,977)
行政签约雇佣补助金	(42,585)	(23,777)	(166,911)	(166,911)
Santos 员工 1000 股计划 (已放弃股份) Santos 员工 1000 股计划	-	39,312	-	-
用在市场上购买的股份替换未缴足股款的股份	(15,000)	-	-	-
用在市场上购买的股份替换普通股	(55,451)	(150,417)	(21,281)	(21,281)
期末余额	2,121,765	587,993	735,599	-

4.3 财务风险管理

集团正常经营过程中会发生外汇风险、利率风险、商品价格风险、信用风险和流动性风险。集团的整体财务风险管理战略为寻求确保集团为其公司目标筹资，并且履行对其股东的义务。可使用衍生金融工具对冲汇率、利率和商品价格波动敞口。

集团采用各种方法衡量其面临的财务风险类型。这些方法包括采用现金流对利率、汇率和商品价格风险进行敏感性分析，以及信用风险账龄和信用评级风险集中度分析。

中心财政部门依据经董事会批准的政策展开财务风险管理。这些政策规范整个风险管理框架和原则，包括具体财务风险，如外汇风险、利率风险和信用风险，经批准的衍生金融工具和非衍生金融工具及流动性管理。

(a) 外汇风险

外汇风险起因于买卖和评估非实体功能货币计价的资产与负债。

本集团主要通过出售产品、借贷以及以功能货币以外的货币产生的资本及经营开支承受汇兑风险。为了有效地对冲外汇风险，集团不时签署远期外汇合约、外汇掉期合约和外汇期权合约。

集团拥有某些在国内和国外业务中的投资，这些业务的净资产面临外币折算风险。

关于以澳元作为记账货币的公司，其所有外币计价贷款指定为对外业务美元计价投资的对冲（2018 年：14.07 亿美元；2017 年：14.07 亿美元），利用交叉货币套期转换为美元并且指定为对外业务美元计价投资的对冲（2018 年：无；2017 年：无），或被美元计价现金余额抵消（2018 年：8.02 亿美元；2017 年：8.35 亿美元）。因此，在 2018 损益表中确认的以美元表示的借款转换不产生外汇净损益。

以非功能性货币表示的货币项目（包括金融资产与负债）定期重新表示为等值美元，并将相关损益刊载于损益表。在油气资产中资本化的运营场所修复费用拨备产生的汇兑损益除外。

(b) 市场风险

现金流与公允价值利率风险

集团的利率风险源于其借款。按照浮动利率取得的借款使集团面临现金流利率风险。按照固定利率取得的借款使集团面临公允价值利率风险。

集团采取一项政策，旨在确保其对借款利率变动的大部分敞口均可浮动。集团采用利率掉期作为长期票据的公允价值套期工具。交易后，这些掉期的有效期为 1 到 20 年，与相关票据的到期时间相对应。

本集团已进行利率掉期，以确定 1.2 亿美元美元计价浮动利率债务的参考利率。这些合同到期以支付到 2019 年 3 月 21 日的利息，并被指定为现金流量对冲。

本集团利率掉期的名义合同金额为 15.77 亿美元（2017 年：15.77 亿美元），而公允价值净额为 4.5 亿美元（2017 年：6.1 亿美元）。公允价值净额确认为公允价值衍生品。

4.3 财务风险管理（续）

商品价格风险

集团因石油产品销售及其他与石油价格挂钩的合同面临商品价格波动风险。集团可签署商品原油价格掉期合约与期权合约来管理其商品价格风险。截至 2018 年 6 月 30 日，本集团拥有 970 万桶（2017 年：1250 万桶）开放油价期权合约，涵盖 2018 年（2018 年：630 万；2017 年：1250 万）及 2019 年风险（2018 年：340 万；2017 年：无）。

所使用的三向期权结构并不具备使用对冲会计法的资格，其公允价值变动记录在损益表中。2019 年的风险敞口采用零成本期权组合头寸进行套期保值，并被指定为现金流量对冲。

(c) 公允价值

在财务状况报表中将集团的金融资产与负债按其公允价值开始全部确认。应收款项、应付款项、计息负债及其他金融资产和负债（其后不按公允价值计量）按摊余成本列账。

以下为估计金融工具公允价值时采用的重要方法与假设摘要：

衍生品

利率掉期的公允价值根据每份合约的到期条款对估计的未来现金流贴现，并使用报告日类似工具的市场利率进行计算。如果以外币表示现金流，则按报告日期外币主导即期汇率将现值转换为澳元。

金融负债

按照报告日期市场利率对未来本金与利息现金流贴现算得公允价值。如果以外币表示现金流，则按报告日期外币主导即期汇率将现值转换为澳元。

确定公允价值所用利率

用于贴现未来现金流的利率（如适用）以报告日期的市场收益曲线和信用差价为依据。

包括信用差价在内的，用于确定公允价值的利率如下：

	2018 年 6 月 30 日	2017 年 12 月 31 日
	%	%
衍生品	2.0 - 3.0	1.4 - 2.5
贷款与借款	2.0 - 3.0	1.4 - 2.5

集团通过以下制度，采用估值方法确定并披露金融工具的公允价值：

一级：或有资产与负债活跃市场牌价（未经调整）；

二级：所有输入量对已记录公允价值的直接或者间接影响明显的其他技术；

三级：采用对公允价值有重要影响但无法在市场上观察到的参数的估值方法。

集团的所有金融工具都已采用二级估值方法予以估值。

第 5 部分：其他

本节提供非直接与在财务报表中具体的列报项目相关的信息，包括有关或有负债、报告期结束后事项以及会计政策和披露信息变更等相关的信息。

5.1 所控制实体的收购/出售

截至 2018 年 6 月 30 日的半年度集团未收购/出售其所控制的实体。

5.2 或有负债

集团上一年度财务报告中披露的或有负债未发生重大变动。

5.3 报告期结束后的事件

2018 年 8 月 22 日，Santos 公司董事会宣布就 2018 年上半年期间的普通股派发中期股息。因此，截至 2018 年 6 月 30 日止的半年财务报表并未计入这些股息的财务影响。有关详细信息，请参阅注释 2.5。

2018 年 8 月 22 日，Santos 宣布以 21.5 亿美元收购 Quadrant Energy。此次收购预计将在 2018 年下半年完成。此次收购对截至 2018 年 6 月 30 日止六个月的半年度财务报表没有影响。

5.4 会计政策

(a) 重大会计政策

除自 2018 年 1 月 1 日起生效的新的会计标准、会计标准修订内容以及解释外，半年度财务报告中采用的会计政策与估计与编制集团截至 2017 年 12 月 31 日的财务报表时所采用的会计政策一致。

自 2018 年 8 月 1 日起，本集团已采纳 AASB 15《客户合约之收入》（AASB 15）。采用该标准和新会计政策的影响将在以下进行详细披露。

其他一些新标准自 2018 年 1 月 1 日起生效，但对本集团的半年度财务报告没有重大影响。

(b) 采用 AASB 15

描述

AASB 15 建立了一个综合框架，用于确定收入是否已经确认、确认的时间以及额度。它取代了 AASB 118《收入》和 AASB 111《施工合同》及相关解释。本集团自 2018 年 1 月 1 日起采纳了 AASB 15，导致会计政策发生变化，并对半年度合并财务报表中确认的金额进行调整。

过渡

根据 AASB 15 的过渡条款，本集团采用全面追溯过渡法，对历史收益交易（影响净利润）的任何调整均已记录于 2017 年 1 月 1 日的未分配留存收益中。2017 年报告期的比较数据已经重述。

本集团对过渡期间订立的收入合约进行了详细检查并得出结论，认为过渡期间净利润或未分配留存收益无需调整。

因 AASB 15 的应用进行的细微过渡调整如下：

- i. 将其他收入和其他收益重新分类为客户合约收入；以及
- ii. 天然气交换协议产生的与油品销售和销项目成本相等或相似的调整。

5.4 会计政策(续)

(b) 采用 AASB 15 (续)

过渡调整对截止到 2017 年 6 月 30 日的报告收入总体影响如下：

	2017 年 6 月 30 日	过渡调整	(重述) 2017 年 6 月 30 日
来自客户合同的收入 -			
油品销售	1,453	(4)	1,449
销售成本	(1,088)	(9)	(1,097)
毛利润	365	(13)	352
来自客户合同的收入 - 其他	43	14	57
其他收益	74	(1)	73
总计		-	

本集团已选择用“销售法”替代“权益法”确认销售收入。此前，根据权益法，销售收入根据本集团于生产领域产生的权益确认。根据“销售法”，收入将根据客户合约下的销售额、在义务视为已经得到履行的时间点予以确认。

会计政策

收入

当所有权的重大风险和回报已转移至买方时，来自客户合同的收入在损益表中被加以确认。收入按照对价，或已收到的出资额，商品及服务净税或类似税费的公允价值加以确认和计量，使得经济利益将会流入集团，且收入能够被可靠地计量。

销售额

销售收入使用“销售法”会计计算方法确认。根据“销售法”，收入将根据客户合约下的销售额、在义务视为已经得到履行的时间点予以确认。一般情况下，关于碳氢化合物产品的销售，当产品交付到指定的（气体）测量点或（液体）装载/卸载点时，视为已履行义务。

按照产量分成合同取得的收入是根据产量分成合同在净权益基础上加以确认的。一般在这些条款下，当地政府保留对资源的所有权，并且因此在允许合资企业合伙人提取并出售他们的烃类油品份额从而收取特定成本和利润幅度之后，当地政府有权获得其相应的生产和收益份额。

合同责任

针对在销售合同项下，在未来期间内交付天然气的此等义务而记录了负债，而此项义务的付款已经收讫。

董事会声明

截至 2018 年 6 月 30 日半年度

根据 Santos（下文简称“公司”）董事会决议，我们宣布：根据公司董事会的意见：

1. 合并实体的财务报表和财务报表附注均符合《公司法》（2001 年）（联邦法典）规定，包括：
 - (a) 对合并实体截至 2018 年 6 月 30 日的财务状况及业绩做出了真实、公允的评价；且
 - (b) 符合澳大利亚会计准则第 134 号文件《中期财务报告与公司条例》（2001 年）（联邦法典）；且
2. 有合理理由相信公司能够按期偿还其到期债务。

日期：2018 年 8 月 22 日，代表董事会：

董事

阿德莱德



Ernst & Young
121 King William Street
Adelaide SA 5000 Australia
GPO Box 1271 Adelaide SA 5001

Tel: +61 8 8417 1600
Fax: +61 8 8417 1775
ey.com/au

Buliding a better
working world

致 Santos 有限公司董事的审计师审核报告

关于半年度财务报告的报告

总结

我们已经审计了所附的 Santos（“公司”）和其子公司（统称为集团）的半年度财务报表，该财务报告包括截至 2018 年 6 月 30 日简明合并财务状况表与截至同期的简明合并综合损益表、合并综合权益变动表、合并现金流量表、附注（含重大会计政策和其他说明性信息的摘要）以及董事会声明。

根据我方的审查（但不是审计）结果，我方未发现 Santos 有限公司半年度财务报告不符合《公司法》（2001 年）的情况，具体如下：

- a) 该半年度报告对合并主体 2018 年 6 月 30 日的财务状况及截止于该日的业绩做出了真实、公允的评价；且
- b) 符合澳大利亚会计准则第 134 号文件《中期财务报告与公司条例》（2001 年）。

董事会为半年度财务报表承担的责任

公司董事会负责根据《澳大利亚会计准则》以及《公司法》（2001 年）的规定准备真实公正地反映公司事务状况的半年度财务报表，同时为保证半年度财务报告的编制无任何因为欺诈行为或错误而采取的董事会认为必要的内部控制制度承担责任。

审计师的责任

我方的责任是根据我们的审计对所提交的半年度财务报告发表意见。我方根据《审核委托审计标准》（ASRE 2410）（实体的独立审计机构进行的财务报告审查）的规定进行了审查，目的是根据所述程序就我方是否发现任何足以使我方认定财务报告不符合《公司法》（2001 年）的事项，包括财务报告是否真实公允地反映了合并实体 2018 年 6 月 30 日的财务状况以及截至此日期的半年度期间的公司业绩；是否符合会计准则第 134 号（中期财务报告与公司条例（2001 年））的规定等。作为集团的审计机构，《审核委托审计标准》（ASRE 2410）要求我方遵守与年度财务报告审计相关的道德要求。

对半年度财务报告的审查工作包括询问负责财务与会计事务的人员并采用分析及其他审查程序。我方的审查工作的范围明显小于根据《澳大利亚审计准则》进行审计的范围，因此我方无法确认我方了解了审计工作中应鉴别的全部重大事项。因此，我们不发表审计意见。



**Building a better
working world**

独立性

在进行审计工作的过程中，我方遵守了《公司法》（2001 年）关于独立性的要求。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2018 年 8 月 22 日

L A Carr

合伙人

附件 4D

截至 2018 年 6 月 30 日半年度

了解有关“向市场公告的业绩”的信息，请参阅本半年度报告第 1 页。

有形资产净值支持

	2018 年 6 月 30 日	2017 年 6 月 30 日
支持普通股份的有形资产净值	不适用	不适用
合资企业和联营实体详情		
截至 2018 年 6 月 30 日止六个月，以下公司已获批准出售：		
Santos Asia Pacific Pty Ltd		
Santos (SPV) Pty Ltd		
Santos (Madura Offshore) Pty Ltd		
Santos (Sampang) Pty Ltd		
Santos Sabah Block R Pty Ltd		
Santos Petroleum Ventures B.V.		
Santos Vietnam Pty Ltd		
合资企业和联营实体详情		
	在本期末持有的所有者权益百分比	
	2018 年 6 月 30 日	2017 年 6 月 30 日
	%	%
合资企业实体		
Darwin LNG Pty Ltd	11.5	11.5
GLNG Operations Pty Ltd	30.0	30.0
GLNG Property Pty Ltd	30.0	30.0
Lohengrin Pty Ltd ¹	-	-
巴布亚新几内亚液化天然气全球公司 LDC	13.5	13.5

¹ 公司于 2017 年 5 月 7 日撤销登记

