



半年度报告 包括附件 4D

Santos 及控制的实体。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度，依据上市规则 4.2 编制

Santos



向市场公告的业绩

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度财务报告附件 4D

	2019 年 百万美元	2018 年 百万美元	变动比例 %
正常活动收入	1,974	1,680	17.5
归属于各成员的正常活动税后法定利润	388	104	273.1
本期归属于各成员的净利润	388	104	273.1

中期股息	每股股息 美分	按 30% 税率计算的每 股免税股息 美分
	6.0	6.0

董事会通过决议决定支付截至 2019 年 6 月 30 日半年期的中期股息。

普通股 6.0 6.0
股息所有权登记日为 2019 年 8 月 28 日。

目录

半年度报告	
截至 2019 年 6 月 30 日	页码
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
综合损益表	8
综合全面收益表	9
综合财务状况表	10
综合现金流量表	12
综合权益变动表	14
半年度合并财务报表附注	16
董事会声明	40
独立审计报告	41
附件 4D (续)	43

本期业绩

	2019 年 百万美元	变动比例
基础利润 ¹	411	↑89%
销售收入	1,974	↑18%
EBITDAX ¹	1,260	↑43%
自由现金流 ¹	638	↑74%
中期股息	6.0	↑71%

¹ 基础利润、息税折旧摊销和勘探前利润 (EBITDAX) 和自由现金流 (经营现金流减去投资现金流 (扣除收购和处置以及主要增长资本支出后的净额) 减去租赁负债付款) 是非国际财务报告准则指标, 旨在促进了解 Santos 的经营业绩。非国际财务报告准则的财务信息未经审计, 但数据是从财务报表中提取的, 并经过本公司审计师的审查。

Santos 简介

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、价格合理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 明确并贯彻始终的战略核心, 转变、打造及发展公司业务: 西澳、Cooper 盆地、昆士兰州及新南威尔士州、北澳和巴布亚新几内亚 (巴新)。每项核心资产均带来稳定的产量、长期的收入来源和重大的发展机遇。Santos 现已发展成为一家安全、可靠、低成本和高业绩的企业, 很自豪能够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（以下简称“Santos”或“公司”）及其控制的实体截至 2019 年 6 月 30 日的半年度综合财务报告和审计师审阅报告。

回顾与运营业绩

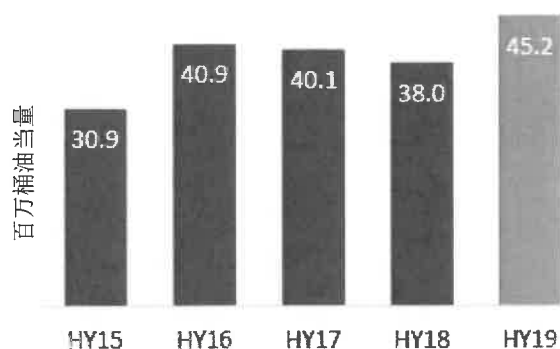
除非另有说明外，本报告金额以美元计。

合并报告内的实体在本半年度的运营业绩摘要如下：

业绩报表摘要（半年度）	2019 年	2018 年	变动比例
	百万桶油当量	百万桶油当量	%
产量	37.0	28.0	32.2
销量	45.2	38.0	19.0
	百万美元	百万美元	
销售收入	1,974	1,680	17.5
EBITDAX ¹	1,260	883	42.7
勘探与评估费用	(28)	(45)	37.8
折旧与损耗	(460)	(328)	(40.2)
净减值亏损	(38)	(76)	50.0
未来复原假设的变动	2	9	(77.8)
EBIT ¹	736	443	66.1
净融资成本	(146)	(108)	(35.2)
税收	(202)	(231)	12.6
本期净利润	388	104	273.1
本期基础利润	411	217	89.4

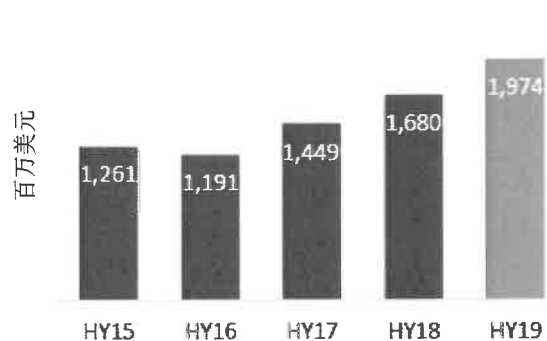
1. 息税折旧摊销和勘探前利润（EBITDAX）、息税前利润（EBIT）和基础利润（亏损）是非国际财务报告准则指标，旨在促进了解 Santos 的基础经营业绩。
2. 基础利润不包括资产收购、处置和减值的影响以及对冲影响。有关本期净利润（亏损）与基础利润（亏损）之间的调整情况参见第 5 页。基础利润的计算结果与前期保持一致。非国际财务报告准则的财务信息未经审计，但数据是从财务报表中提取的，并经过本公司审计师的审查。

销量



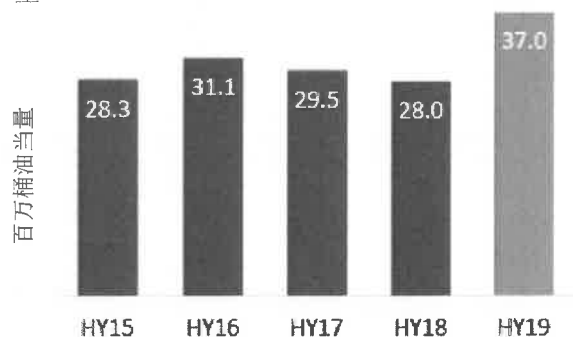
2019 年上半年销量为 4,520 万桶油当量，同比增长了 19%。销量增加的原因是收购 Quadrant 促使西澳的销量翻了一番以上，以及 Cooper 盆地和昆士兰项目也实现了增长。另外，在 2018 年 2 月巴新高地发生地震后，巴新销量也实现了恢复。

销售收入



2019 年上半年销售收入达到创纪录的 20 亿美元，同比增长了 18%，其主要原因包括销量增加和 LNG 价格上涨。LNG 平均实现价格上涨 11%，达到 9.97 美元/百万英热，但平均实现油价下跌 4%，降至 72.11 美元/桶。

产量



2019 年上半年产量增长了 32%，达到创纪录的 3,700 万桶油当量，其主要原因包括在西澳收购了 Quadrant、Cooper 盆地和昆士兰州项目的产量增加以及 2018 年 2 月巴新高地发生地震后，巴新产量得到恢复。但是，增长被 2018 年下半年 Santos 出售亚洲资产部分抵消。

运营业绩

Santos 运营活动主要为五项核心的长远天然气资产：Cooper 盆地、昆士兰州及新南威尔士州项目、巴新项目、北澳气田和西澳气田。

Cooper 盆地

Cooper 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 LNG，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 Cooper 盆地项目上的战略：通过生产建设、投资新技术降低开发和勘探成本，以及提高对包括 Moomba 工厂在内的基础设施的利用率，实现低成本、正向现金流业务。

Cooper 盆地	2019 年 半年度	2018 年 半年度
产量 (百万桶油当量)	7.7	7.5
销量 (百万桶油当量)	11.1	10.3
销售收入 (百万美元)	534	502
生产成本 (美元/桶油当量)	7.91	8.42
EBITDAX (百万美元)	291	229
资本性支出 (百万美元)	130	108

Cooper 盆地的 EBITDAX 为 2.91 亿美元，与 2018 年上半年相比增长了 27%，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（2019 年上半年生产成本为 7.91 美元/桶油当量，同比降低了 6%）。

Santos 在 Cooper 盆地的天然气销量和乙烷产量中所占份额为 29.6 千兆焦耳 (PJ)，与同期持平。

Moomba 工厂计划内维护的影响抵消了钻井活动增加和新连接井带来的产量增加。

由于强劲的石油开发成果和专用钻机应用，Santos 的石油产量份额上升了 20%，达到 170 万桶。

昆士兰州及新南威尔士州

位于昆士兰州的 GLNG 项目生产 LNG，从位于 Gladstone 的 LNG 加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。

LNG 加工厂拥有两条 LNG 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天然气产量以及第三方供应商。

2019 年上半年，LNG 加工厂的产量为 260 万吨，装船数量为 44 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，以及提高效率，以最低成本进行运营。

昆士兰州及新南威尔士州	2019 年 半年度	2018 年 半年度
产量 (百万桶油当量)	6.3	5.9
销量 (百万桶油当量)	10.6	11.0
销售收入 (百万美元)	516	463
生产成本 (美元/桶油当量)	5.32	6.39
EBITDAX (百万美元)	321	285
资本支出 (百万美元)	133	110

昆士兰州及新南威尔士州项目的 EBITDAX 为 3.21 亿美元，与 2018 年上半年相比增长了 13%。其原因为 LNG 价格上涨以及 2019 年上半年装船数量增加带动了销售收入增加。由于气井正常运行时间延长，生产成本降至 5.32 美元/桶油当量，下降了 17%。

巴新

Santos 在巴新的业务以巴新 LNG 项目为主。巴新 LNG 项目于 2014 年完工，生产 LNG 出口到全球市场，并出售气体和液化石油气。Santos 对巴新 LNG 项目拥有 13.5% 的权益。

Moresby 港附近的 LNG 加工厂拥有两条 LNG 生产线，每年总产能超过 800 万吨。这两条生产线于 2014 年投产。

2019 年上半年，LNG 加工厂的产量为 430 万吨，装船数量为 56 艘。由于从 2018 年 2 月巴新高地发生的地震中恢复，产量高于同期。

Santos 在巴新项目中的战略主要为与合作伙伴共享利益，支持并参与巴新 LNG 项目的回填和扩建。

Santos 正在与巴新 LNG 项目其他方商讨在现有巴新 LNG 项目厂址增建三条 LNG 生产线的方案，其中一条用于巴新 LNG 项目 (Santos 拥有 13.5% 的权益)，另外两条用于 Papua LNG 项目 (Santos 不拥有任何股权)。Santos 预计将从 Papua LNG 项目中获得使用巴新现有 LNG 基础设施的使用费。

Santos 还签署了一份具有约束力的意向书，以收购 PRL 3 气田的权益。其中，PRL 3 包含储量达到数万亿立方英尺的 P'nyang 油田。

巴新	2019年 半年度	2018年 半年度
产量 (百万桶油当量)	6.4	4.6
销量 (百万桶油当量)	5.9	4.1
销售收入 (百万美元)	325	215
生产成本 (美元/桶油当量)	5.78	6.91
EBITDAX (百万美元)	283	165
资本支出 (百万美元)	20	15

巴新的 EBITDAX 为 2.83 亿美元，与 2018 年上半年相比增长了 72%，其原因包括销量增加和 LNG 价格上涨。

北澳

Santos 在北澳的业务主要为 Bayu-Undan/Darwin (DLNG) 项目。自 2006 年投产以来，DLNG 项目生产 LNG 和液化石油气，并出口至全球市场。Santos 对 DLNG 项目拥有 11.5% 的权益。

Darwin 附近的 LNG 加工厂拥有一条 LNG 生产线，其铭牌产能为每年 370 万吨。2019 年上半年 LNG 产量为 160 万吨，与同期持平。

Santos 在北澳的战略为，支持推进 Darwin LNG 回填计划，扩大公司的占地面积，以及评估陆上 McArthur 盆地。

Barossa 项目 (Santos 拥有 25% 的权益) 于 2018 年进入前端工程与设计 (FEED) 阶段，是回填 Darwin LNG 的主要候选项目。最终投资决定有望于在 2020 年初揭晓。Barossa 项目的成功开发将使 Darwin LNG 的使用寿命延长 20 年以上，并使 Santos 目前在北澳的产量增加一倍以上。

北澳	2019年 半年度	2018年 半年度
产量 (百万桶油当量)	1.6	1.7
销量 (百万桶油当量)	1.7	1.7
销售收入 (百万美元)	85	76
生产成本 (美元/桶油当量)	21.31	23.23
EBITDAX (百万美元)	50	35
资本支出 (百万美元)	17	29

北澳的 EBITDAX 为 5,000 万美元，与 2018 年上半年相比增长了 43%。单位生产成本同比下降，主要原因是 2018 年 5 月加工厂停产。

西澳

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和石油生产商。

2018 年末，Santos 以 21.5 亿美元完成了对 Quadrant Energy 的收购，并支付了与 Bedout 盆地相关的或有付款。收购 Quadrant 大大巩固了 Santos 在西澳的地位，包括 Varanus 岛和 Devil Creek 天然气枢纽的 100% 所有权和经营权，以及在极具前景的 Bedout 盆地占据了主导地位。

Santos 于 2019 年上半年成功评估了在 Bedout 盆地的 Dorado (Santos 拥有 80% 的权益) 的重大石油发现。Dorado 打开了一个全新的盆地，有很高的勘探潜力，Santos 对此盆地持有较高的股权。关于 Dorado 潜在开发的前端工程与设计进入决策预计于 2020 年揭晓。

西澳	2019年 半年度	2018年 半年度
产量 (百万桶油当量)	14.9	5.6
销量 (百万桶油当量)	13.8	5.7
销售收入 (百万美元)	417	168
生产成本 (美元/桶油当量)	7.63	8.90
EBITDAX (百万美元)	314	114
资本支出 (百万美元)	122	17

西澳的 EBITDAX 为 3.14 亿美元，与 2018 年上半年相比增长高达 175%，主要是因为 2018 年下半年完成了对 Quadrant 的收购。

由于收购 Quadrant，2019 年上半年 Santos 在西澳天然气产量中的份额翻了一番多，达到 68.8 千兆焦耳。

Santos 在凝析油和石油产量中的份额也大幅增长，分别达到 773,000 桶和 2,396,000 桶。

净利润

2019 年上半年净利润达到 3.88 亿美元，而 2018 年上半年净利润为 1.04 亿美元。净利润增长 2.84 亿美元，得益于产量和销量的增加；以及与 2018 年公布的 7,600 万美元税前减值损失相比，2019 年公布的税前减值损失大幅减少至 3,800 万美元。

4.11 亿美元基础利润中包括税后净利润 2,300 万美元（税前 3,400 万美元），请参见下文净利润/（亏损）与基础利润的调整表。

净利润/（亏损）与基础利润调整表	2019 年 百万美元			2018 年 百万美元		
	总额	税额	净额	总额	税额	净额
归属于 Santos 有限公司股东的						
税后净利润			388			104
加/（减）以下项目：						
减值损失	38	(12)	26	76	-	76
非流动资产出售所得	(10)	3	(7)	(55)	16	(39)
嵌入衍生品和对冲的						
公允价值调整	6	(2)	4	-	-	-
大宗商品对冲的公允价值调整	-	-	-	109	(33)	76
	34	(11)	23	130	(17)	113
基础利润 ¹			411			217

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。基础利润的计算结果与前期保持一致。非国际财务报告准则的财务信息未经审计，但数据是从财务报表中提取的，并经过本公司审计师的审查。

归属于 Santos 有限公司股东的权益

截至 2019 年 6 月 30 日，归属于 Santos 有限公司股东的权益为 75.32 亿美元。

现金流

经营活动产生的净现金流为 10.51 亿美元，与 2018 年上半年相比增长了 63%。实现增长的主要原因是来自客户的收入增加，但由供应商和员工费用增加以及税费的上涨部分抵消。投资活动中投入的现金净额为 3.59 亿美元，与 2018 年上半年增长了 1.01 亿美元，主要是由于资产增建增加，但由周转资本流动部分抵消。与 2018 年上半年相比，2019 年上半年融资活动中使用的现金流增加 6.71 亿美元，主要是由于偿还了 5 亿美元的银行定期贷款，偿还了 6 亿美元的无担保 ECA 支持贷款，支付了 1.27 亿美元的股息，但由发行 6 亿美元的高级无担保固定利率债券部分抵消。

展望

2019 年目标销量保持在 90 至 97 百万桶油当量之间，目标产量保持在 73 至 77 百万桶油当量之间。

资产负债表日后事件

2019 年 8 月 21 日，董事决定将于 2019 年 9 月 26 日向 2019 年 8 月 28 日（“登记日”）营业结束时在公司账簿中登记在案的股东支付每股已缴足股款的普通股 0.06 美元的完全税务减免中期股息。与 2018 年股息一致，股息将以澳元支付，货币兑换将基于登记日确定的汇率计算。董事会还决定股息再投资计划（“DRP”）不适用于 2019 年中期股息。

以上股息的财务影响未计入截至 2019 年 6 月 30 日的半年度财务报告中。

董事会

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，公司现任董事包括：

姓	名
Allen	Yasmin Anita
Cowan	Guy Michael
Gallagher	Kevin Thomas (执行董事兼首席执行官)
Goh	Hock
Guthrie	Vanessa Ann
Hearl	Peter Roland
史 ¹	玉江
关 ²	宇
Spence	Keith William (董事长)

¹ 史玉江先生自 2019 年 5 月 2 日起不再担任 Santos 有限公司董事。

² 关宇先生于 2019 年 5 月 3 日获委任为 Santos 有限公司董事。

本半年度内或自本半年度结束之日起至今，上述公司董事均在职。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。

审计师独立声明

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

本报告根据董事会决议于 2019 年 8 月 21 日编制。



董事

2019 年 8 月 21 日



安永会计师事务所
121 King William Street
Adelaide SA 5000 Australia
澳大利亚阿德莱德, 邮编: 5001 邮政信箱:
1271

电话: +61 8 8417 1600
传真: +61 8 8417 1775
ey.com/au

致 Santos 有限公司董事会的审计师独立声明

作为负责 Santos 有限公司截至 2019 年 6 月 30 的半年度财务报告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 2001 年《公司法》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行为准则。

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

2019 年 8 月 21 日

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度综合损益表

	附注	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
客户合同收入—销售收入	2.2	1,974	1,680
销售成本	2.3	(1,228)	(1,162)
毛利润		746	518
客户合同收入—其他	2.2	69	47
其他收益		55	68
非流动资产减值	3.4	(38)	(76)
其他费用	2.3	(99)	(115)
融资收益	4.2	16	12
融资成本	4.2	(162)	(120)
合资企业净利润份额		3	1
税前利润		590	335
所得税费用		(156)	(212)
与使用权费用有关的税收		(46)	(19)
税收合计		(202)	(231)
本期归属于 Santos 有限公司所有者的净利润		388	104
归属于 Santos 有限公司股东的每股收益（美分）			
基本每股利润		18.7	5.0
稀释每股利润		18.5	5.0
每股股息（美分）			
期内已支付股息	2.4	6.2	-
已宣派本期股息	2.4	6.0	3.5

阅读综合损益表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度综合全面收益表

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
本期净利润	388	104
其他全面收益，税收净额：		
<i>后期将重新分类至损益的其他全面收益：</i>		
境外经营折算产生的汇兑损失	-	(186)
纳税影响	-	-
	-	(186)
指定为境外经营净投资套期的外币贷款亏损	-	(83)
纳税影响	-	25
	-	(58)
指定为现金流套期的衍生工具损失	(6)	(16)
纳税影响	2	5
	(4)	(11)
后期将重新分类至损益的其他全面净亏损	(4)	(255)
<i>后期不会重新分类至损益的项目：</i>		
固定福利计划的精算收益	-	3
纳税影响	-	(1)
	-	2
以公允价值计量计入其他全面收益的金融负债亏损 (FVOCI)	(4)	(2)
纳税影响	1	1
	(3)	(1)
后期将不会重新分类至损益中的其他全面净（亏损）/收入	(3)	1
其他全面亏损，税收净额	(7)	(254)
归属于 Santos 有限公司所有者的 全面利润/（亏损）总额	381	(150)

阅读综合全面收益表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2019 年 6 月 30 日的综合财务状况表

	附注	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 12 月 31 日 百万美元
流动资产			
现金及现金等价物		1,215	1,316
应收款及其他应收款项		406	521
预付款项		10	32
合同资产		17	-
存货		304	288
其他金融资产		14	28
应收税款		-	13
流动资产总额		1,966	2,198
非流动资产			
预付款项		15	16
合同资产		99	137
对合资企业投资		22	31
其他金融资产		36	31
勘探与评估资产	3.1	1,107	1,004
油气资产	3.2	11,421	11,224
其他土地、建筑物、厂房及设备		187	119
递延所得税资产		1,746	1,746
商誉		628	628
非流动资产总额		15,261	14,936
资产合计		17,227	17,134
流动负债			
应付款及其他应付款项		556	661
其他负债		1	3
合同负债		80	32
租赁负债	5.3(c)	91	1
计息贷款与借款	4.1	344	966
本期所得税负债		18	63
准备金		130	116
其他金融负债		4	6
流动负债总额		1,224	1,848
非流动负债			
其他负债		2	2
合同负债		215	268

租赁负债	5.3(c)	268	61
计息贷款与借款	4.1	3,907	3,891
递延所得税负债		1,766	1,614
准备金		2,282	2,147
其他金融负债		31	24
非流动负债总额		8,471	8,007
负债合计		9,695	9,855
净资产		7,532	7,279
权益			
已发行股本	4.3	9,031	9,031
储备金		473	607
累计损失		(1,972)	(2,359)
权益合计		7,532	7,279

阅读综合财务状况表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度综合现金流量表

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
经营活动产生的现金流		
来自客户的收入	2,197	1,725
利息收入	16	12
实收股息	5	-
管输费和其他款项	79	23
支付给供应商和员工的款项	(959)	(889)
勘探与评估——地震研究	(45)	(45)
恢复支出	(6)	(11)
使用权及许可证支出	(45)	(27)
实付借贷成本	(134)	(88)
实付所得税	(24)	(47)
实收所得税	-	2
实付与使用权费用有关的税收	(49)	(13)
其他经营活动	16	2
经营活动产生的现金净额	1,051	644
投资活动产生的现金流		
支付下列各项的费用：		
勘探与评估资产	(88)	(17)
油气资产	(286)	(251)
其他土地、建筑物、厂房及设备	(5)	(3)
油气资产收购	(8)	-
与收购子公司相关的成本	(6)	-
勘探与评估资产收购	-	(4)
非流动资产处置所得	40	23
实付借贷成本	(6)	-
其他投资活动	-	(6)
投资活动使用的现金净额	(359)	(258)
融资活动产生的现金流		
实付股息	(127)	-
借款提取	592	-
借款偿还	(1,210)	(112)
租赁负债偿还	(42)	-
回购市场股份（库存股）	(4)	(8)
融资活动使用的现金净额	(791)	(120)

现金及现金等价物净(减少额)/增加额	(99)	266
期初现金及现金等价物	1,316	1,231
汇率变动对所持有的外币现金余额的影响	(2)	(5)
期末现金及现金等价物	1,215	1,492

阅读综合现金流量表时，须参阅半年度财务报表附注。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度综合权益变动表

归属于 Santos 有限公司所有者的权益

百万美元	已发行股本	折算储备金	对冲储备金	以公允价值计量计入其他全面收益的金融负债	累计利润储备金	累计损失	权益合计
截至 2018 年 1 月 1 日的余额	9,034	(528)	5	(21)	595	(1,934)	7,151
留存利润转入累计利润储备金	-	-	-	-	327	(327)	-
全面收益项目:							
本期净利润	-	-	-	-	-	104	104
本期其他全面(亏损)/收益	-	(244)	(11)	(1)	-	2	(254)
本期全面(亏损)/收益总额	-	(244)	(11)	(1)	-	106	(150)
与所有者以其所有身份进行的交易:							
回购市场股份(以库存股形式持有)	(8)	-	-	-	-	-	(8)
股份支付交易	2	-	-	-	-	3	5
截至 2018 年 6 月 30 日的余额	9,028	(772)	(6)	(22)	922	(2,152)	6,998
截至 2018 年 7 月 1 日的余额	9,028	(772)	(6)	(22)	922	(2,152)	6,998
留存利润转入累计利润储备金	-	-	-	-	736	(736)	-
全面收益项目:							
本期净利润	-	-	-	-	-	526	526
本期其他全面(亏损)/收益	-	(193)	14	1	-	-	(178)
本期全面(亏损)/收益总额	-	(193)	14	1	-	526	348
与所有者以其所有身份进行的交易:							
实付股息	-	-	-	-	(73)	-	(73)
回购市场股份(以库存股形式持有)	(2)	-	-	-	-	-	(2)

股份支付交易

截至 2018 年 12 月 31 日的余额

截至 2019 年 1 月 1 日的余额

采用新会计准则时的期初余额调整

(请参见附注 5.3 (c))

全面收益项目:

本期净利润

本期其他全面(亏损)/收益

本期全面(亏损)/收益总额

与所有者以其所有者身份进行的交易:

实付股息

回购市场股份(以库存形式持有)

股份支付交易

截至 2019 年 6 月 30 日的余额

5	-	-	-	-	3	8
9,031	(965)	8	(21)	1,585	(2,359)	7,279
9,031	(965)	8	(21)	1,585	(2,359)	7,279
-	-	-	-	-	(6)	(6)
-	-	-	-	-	388	388
-	-	(4)	(3)	-	-	(7)
-	-	(4)	(3)	-	388	381
-	-	-	-	(127)	-	(127)
(4)	-	-	-	-	-	(4)
4	-	-	-	-	5	9
9,031	(965)	4	(24)	1,458	(1,972)	7,532

阅读综合权益变动表时,须参阅半年度财务报表附注。

第 1 条： 编制基础

本条提供了有关半年度财务报告编制基础的信息，以及一些未在其他报告中披露的会计政策。

1.1 公司信息

Santos 有限公司（以下简称“公司”）为一家在澳大利亚注册成立的股份有限公司，其股份在澳大利亚证券交易所公开上市。公司截至 2019 年 6 月 30 日的半年度简明合并财务报告（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 有限公司为集团的最终母公司。

半年度财务报告经董事会 2019 年 8 月 21 日通过的决议授权发布

半年度财务报告以美元列报。

1.2 编制基础

本通用半年度财务报告按照 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》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 2018 年 12 月 31 日的年度财务报告，同时参考公司在截至 2019 年 6 月 30 日的半年内，根据澳大利亚证券交易所上市规则中的持续披露义务发布的所有公告。

自 2019 年 1 月 1 日起，Santos 有限公司及一些子公司将记账本位币变更为美元。更多详细信息，请参见附注 5.3 (b)。

重大会计政策变更详见第 5 条。

1.3 重大会计判断、估计和假设

半年度财务报告中采用的重大会计判断、估计和假设与编制集团截至 2018 年 12 月 31 日的年度财务报告时采用的一致，但因自 2019 年 1 月 1 日起生效的新准则、准则修订内容及解释（见附注 5.3）所产生的判断、估计和假设除外。

第 2 条： 财务业绩

本条重点介绍了集团的经营业绩和财务业绩，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以及“其他”非核心资产将其营运部门分为五大重要资产/运营区域：Cooper 盆地、昆士兰州及新南威尔士州、巴布亚新几内亚（“巴新”）、北澳和西澳。这也是向首席执行官提交内部报告以评估业绩和确定集团内资源分配的基础。比较披露已在一致的基础上重述。

分部业绩根据息税折旧摊销和勘探前利润（“EBITDAX”）计量。总部支持部门及勘探支出和分部间抵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

截至 2019 年 1 月 1 日，“亚洲”报告分部不再需要，因为该分部下的大部分资产投资已经出售。比较披露已在一致的基础上重述。

2.1 分部信息

百万美元	Cooper 盆地 2019 年	昆士兰州及新 南威尔士州 2019 年	巴新 2019 年	北澳 2019 年	西澳 2019 年	总部支持部门 及勘探费用、抵 销和其他 2019 年	合计 2019 年
收入							
向外部客户销售的 油品	464	487	325	85	417	196	1,974
分部间油品销售 ¹	70	29	-	-	-	(99)	-
收入一来自外部 客户的其他收入	34	6	3	-	20	6	69
分部收入合计	568	522	328	85	437	103	2,043
成本							
生产成本	(61)	(33)	(37)	(35)	(114)	7	(273)
其他营业成本	(41)	(39)	(24)	-	(3)	(38)	(145)
第三方油品采购	(194)	(119)	-	-	-	(90)	(403)
分部间采购 ¹	(1)	(36)	-	-	-	37	-
其他	20	26	16	-	(6)	(18)	38
EBITDAX	291	321	283	50	314	1	1,260
折旧与损耗	(97)	(108)	(66)	(25)	(155)	(9)	(460)
勘探与评估费用	(3)	(1)	(2)	(5)	(29)	12	(28)
净减值（亏损）	(2)	(4)	-	-	(32)	-	(38)
未来复原假设的 变动	-	-	-	-	2	-	2
EBIT	189	208	215	20	100	4	736
净融资成本						(146)	(146)
税前利润							590
所得税费用						(156)	(156)
与使用权费用有 关的税收	-	(15)	-	(10)	(18)	(3)	(46)
本期净利润							388

1. 分部间的交易价格是根据公平原则确定。分部间销售在报表合并时予以抵销。

2.1 分部信息

百万美元（重报）	Cooper 盆地 2018 年	昆士兰州 及新南威 尔士州 2018 年	巴新 2018 年	北澳 2018 年	西澳 2018 年	总部支持部 门及勘探费 用、抵销和 其他 2018 年	合计 2018 年
收入							
向外部客户销售的 油品	449	416	215	75	168	357	1,680
分部间油品销售 ¹	53	47	-	-	-	(100)	-
收入一来自外部客 户的其他收入	27	6	2	-	4	8	47
分部收入合计	529	469	217	75	172	265	1,727
成本							
生产成本	(63)	(38)	(31)	(40)	(50)	(21)	(243)
其他营业成本	(31)	(38)	(22)	-	(8)	(61)	(160)
第三方油品采购	(200)	(120)	-	-	-	(106)	(426)
分部间采购 ¹	(3)	(33)	-	-	-	36	-
其他	(3)	45	1	-	-	(58)	(15)
EBITDAX	229	285	165	35	114	55	883
折旧与损耗	(98)	(86)	(58)	(24)	(39)	(23)	(328)
勘探与评估费用	(4)	(1)	(4)	(9)	(2)	(25)	(45)
净减值亏损	-	(4)	(25)	-	-	(47)	(76)
未来复原假设的变 动	-	-	-	-	9	-	9
EBIT	127	194	78	2	82	(40)	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（费用）/优惠	-	-	-	-	(22)	3	(19)
本期净利润							104

1. 分部间的交易价格是根据公平原则确定。分部间销售在报表合并时予以抵销。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

2.2 客户合同收入

集团的经营及主要收入来源见上一年度财务报告。

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
销售收入：		
天然气、乙烷和液化气	1,364	1,114
原油	402	400
凝析油和石脑油	161	132
液化石油气	47	34
销售收入合计¹	1,974	1,680
收入—其他：		
违约赔偿金	16	5
管道通行费和关税	42	35
解除已收购的合同负债	3	-
其他	8	7
总收入—其他	69	47
客户合同收入合计	2,043	1,727

¹销售收入合计包括第三方销售收入 4.75 亿美元（2018 年：5.23 亿美元）。

2.3 费用

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
销售成本：		
生产成本：		
生产费用	273	227
生产设施—经营租赁	-	16
生产成本合计	<u>273</u>	<u>243</u>
其他营业成本：		
LNG 加工厂成本	28	33
管输费、加工费及其他	78	84
有偿管道合同变动	(13)	-
使用权及许可证支出	47	35
运费	5	8
其他营业成本合计	<u>145</u>	<u>160</u>
总现金生产成本	<u>418</u>	<u>403</u>
折旧与损耗费用：		
厂房、设备和建筑物的折旧	274	212
地下资产损耗	183	115
折旧与损耗合计	<u>457</u>	<u>327</u>
第三方油品采购	403	426
油品库存（增加额）/减少额	(50)	6
销售成本合计	<u><u>1,228</u></u>	<u><u>1,162</u></u>
其他费用：		
销售	8	7
一般管理费用	29	43
折旧	3	1
汇兑亏损/（收益）	1	(90)
商品衍生品的公允价值损失（石油对冲）	-	109
公允价值套期，亏损/（收益）：		
套期工具损益	6	13
归因于套期风险的被套期项目损益目	-	(13)
勘探与评估费用	28	45
解除已收购的合同资产	21	-
其他	3	-
其他费用合计	<u>99</u>	<u>115</u>

2.4 股息

当董事会决定支付或宣派股息时，股息确认为负债。

期内已确认股息	免税/ 未免税	每股股息 (美分)	合计 百万美元
2019 年			
每股普通股末期股息—于 2019 年 3 月 28 日支付	免税	6.2	127
2018 年			
每股普通股中期股息—于 2018 年 9 月 27 日支付	免税	3.5	73
已宣派本期股息：			
2019 年			
每股普通股中期股息	免税	6.0	125

在报告日期后，2019 年 8 月 21 日，董事决定向 2019 年 8 月 28 日（“登记日”）营业结束时在公司账簿中登记在案的股东支付每股已缴足股款的普通股 0.06 美元的完全税务减免中期股息。与 2018 年股息一致，股息将以澳元支付，货币兑换将基于登记日确定的汇率计算。因此，股息的财务影响未计入截至 2019 年 6 月 30 日的半年度财务报表中，并将在后期的财务报告中确认。

第 3 条：资本支出、营业资产和恢复义务

本条说明了集团用于产生利润和收入的资产，特别是与勘探与评估资产、油气资产以及尚未确认为负债的资本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

	截至以下日期的半年度		
	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 12 月 31 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
期初余额	1,004	355	459
收购	-	624	4
增加额	147	62	25
处置	-	(2)	-
支出	(38)	(8)	(2)
减值损失	(7)	(24)	(29)
生产中转为油气资产	(1)	7	(7)
资产转为持有待售资产的净减值损失	-	-	(76)
汇兑差额	2	(10)	(19)
期末余额	1,107	1,004	355
包括：			
购置成本	695	687	70
成功探井	148	221	173
有待确认成功的勘探与评估资产	264	96	112
	1,107	1,004	355

3.2 油气资产

	截至以下日期的半年度		
	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 12 月 31 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
开发中资产			
期初余额	207	153	119
增加额 ¹	31	53	36
生产中转为油气资产	(191)	1	(1)
汇兑差额	-	-	(1)
期末余额	47	207	153
生产性资产			
期初余额	11,017	9,062	9,417
转移——使用权资产	185	-	-
增加额 ^{1, 2}	467	163	226
收购	-	2,241	-
勘探与评估资产转移	1	(7)	7
开发中油气资产转移	191	(1)	1
处置	-	(3)	-
折旧与损耗	(457)	(328)	(316)
净减值损失	(31)	-	-
资产转为持有待售资产	-	-	(153)
资产转为持有待售资产的净减值转回	-	-	29
汇兑差额	1	(110)	(149)
期末余额	11,374	11,017	9,062
油气资产总额	11,421	11,224	9,215
包括:			
待商业化的勘探与评估支出	88	91	98
其他资本化支出	11,333	11,133	9,117
	11,421	11,224	9,215

1. 包括未来恢复准备金假设发生变化后对恢复资产的影响。

2. 包括 AASB 16 使用权资产确认的影响。

3.3 资本承诺

自 2018 年 12 月 31 日起，集团已签订约 5,500 万美元的额外资本承诺。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

3.4 非流动资产减值

期内记录的减值费用如下：

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
持有待售资产	-	47
勘探与评估资产	7	29
油气资产	31	-
减值合计	38	76

集团勘探与评估资产和油气资产的账面金额在各报告日进行审查，以确定是否存在任何减值或减值转回的迹象。如果存在减值或减值转回的迹象，则对可收回金额进行正式评估。

商誉至少每年进行一次减值测试，并且在存在商誉减值迹象的情况下，则可提高减值测试频率。

未来现金流估计基于许多因素、变量和假设，其中最重要的是对储量、未来生产情况、第三方供应、商品价格、成本和外汇汇率进行的估计。在大多数情况下，未来现金流的现值对未来商品价格、折现率和产量的估计最为敏感。

使用的未来价格（美元/桶）如下：

2019 年	2020 年	2021 年	2022 年	2023 年 ¹	2024 年 ¹
65.00	66.30	67.63	74.28	75.77	77.29

1. 基于 70 美元/桶（2019 年真实数据），从 2022 年起以每年 2% 的增速上涨。

未来适用的汇率估计为 1 澳元/0.75 美元。

适用于未来预测现金流的折现率基于集团加权平均资本成本，并根据风险进行适当调整，包括资产的记账本位币和资产运营所在国家的风险预测。适用于非流动资产的税前折现率范围介于 11% 至 17% 之间。

如果未来情况偏离上述假设，集团油气资产的可收回金额可能发生重大变化，并导致减值损失或前期减值损失的转回。

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，均可对其他变量产生间接影响，而单个变量单独发生变化的情况很少见。此外，管理层可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，估计一个假设的变化对其他变量的间接影响是不切实际的，所以在随后的报告期内，在不同的假设下，估计发生减值或减值转回的可能性或程度也是不切实际的。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度确认的可收回金额及由此产生的减值减记金额如下所示：

分部	地下资产 百万美元	厂房及设备 百万美元	可收回金额 ¹		
			合计 百万美元	百万美元	
生产性油气资产：					
Barrow	西澳	-	29	29	零
其他	各地	2	-	2	零
油气资产减值合计		2	29	31	
勘探与评估资产：					
Gunnedah 盆地	昆士兰州及新南	4	-	4	零 ²

25

Santos 有限公司半年度财务报告——截至 2019 年 6 月 30

11

	威尔士州			
其他	各地			零 ²
勘探与评估资产减值合计		3	-	3
		7	-	7
勘探与评估资产和油气资产减值合计		9	29	38

1. 可收回金额指扣除恢复负债账面价值前的资产账面价值。所有生产性油气资产金额均采用使用价值（“VIU”）法计算，而所有勘探与评估资产金额均采用公允价值减处置成本（“公允价值”）法计算。
2. 勘探与评估资产的减值涉及某些个别许可/已减值为零的权益区域。

3.4 非流动资产减值 (续)

油气资产

Barrow

Barrow 发生减值是由于恢复重新计量义务后油气资产账面价值增加而导致的。资产的可收回金额为零。

第 4 条： 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。本条提供了与我们对此等风险的评估管理以及政策相关的信息。

4.1 计息贷款与借款

2019 年 3 月 13 日，集团在美元 Reg-S 市场发行了 6 亿美元高级无担保固定利率债券。债券的固定息票利率为 5.25%，有效期 10 年，将于 2029 年 3 月 13 日到期。

此外，在截至 2019 年 6 月 30 日的半年度内，债务偿还包括于 2019 年 3 月 14 日偿还 5 亿美元的银行定期贷款，以及于 2019 年 3 月 21 日偿还 6 亿美元的无担保 ECA 支持贷款。

4.2 净融资成本

	2019 年 6 月 30 日 百万美元	2018 年 6 月 30 日 百万美元
融资收益：		
利息收益	16	12
融资收益合计	16	12
融资成本：		
向第三方支付利息	(121)	(95)
与租赁负债相关的融资成本	(9)	(4)
扣除资本化借贷成本	6	2
	(124)	(97)
消除折现对准备金和递延收入的影响	(38)	(23)
融资成本合计	(162)	(120)
净融资成本	(146)	(108)

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度合并财务报表附注

4.3 已发行股本

	截至以下日期的半年度					
	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日	2018 年 6 月 30 日	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日	2018 年 6 月 30 日
	股份数量	股份数量	股份数量	百万美元	百万美元	百万美元
已缴足股款的普通股变动						
期初余额	2,082,979,345	2,083,015,428	2,083,070,879	9,031	9,028	9,034
股份购买计划, 扣除成本	-	-	-	-	-	-
回购市场股份 (库存股)	-	-	-	(4)	(2)	(8)
发行归属于员工持股计划的库存股	-	-	-	4	5	2
回购市场股份替换限制性类别普通股	(15,472)	(36,083)	(55,451)	-	-	-
期末余额	2,082,963,873	2,082,979,345	2,083,015,428	9,031	9,031	9,028

	2019 年 6 月 30 日			2018 年 12 月 31 日			2018 年 6 月 30 日		
	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量	股份数量	
库存股变动									
期初余额	1,231,710			2,121,765			587,993		
回购市场股份	750,000			500,000			2,000,000		
使用的库存股:									
Santos 员工持股 1000 计划	-			(176,480)			-		
Santos 员工股份现金配对计划	-			(439,664)			-		
股票增值权兑现利用	(26,682)			(575,010)			(40,461)		
Executive STI (延期股票增值权)	(696,921)			-			(312,731)		

Executive STI (普通股)	(80,571)	-	-
行政签约雇佣补助金	-	(166,911)	(42,585)
Santos 员工持股 1000 计划 (已放弃股份)	-	4,093	-
回购市场股份替换未缴足股款的股份	-	-	(15,000)
回购市场股份替换普通股	(15,472)	(36,083)	(55,451)
期末余额	1,162,064	1,231,710	2,121,765

4.4 财务风险管理

集团正常经营过程中会发生外币风险、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策略旨在确保集团能够筹集资金，实现其企业目标，并履行其对利益相关方的义务。衍生金融工具可用于对冲外汇汇率、利率和商品价格波动风险。

集团使用各种方法衡量其所面临的财务风险类型，包括外汇、利率和商品价格风险情况下的现金流在险值和敏感性分析，以及信用风险的账龄和信用评级集中度分析。

中心财务部依据经董事会批准的政策展开财务风险管理工作。这些政策规定了整体风险管理的框架和原则，涵盖特定的财务风险，如外汇风险、利率风险和信用风险、经批准的衍生和非衍生金融工具及流动性管理。

(a) 外币风险

外汇风险来自以非实体记账本位币计价的商业交易以及资产和负债估价。

集团主要因出售产品、借款及以记账本位币以外的货币产生的资本及营业支出而承受外汇风险。为了有效地对冲外汇风险，集团可不时签订远期外汇合约、外汇掉期合约和外汇期权合约。

集团对某些业务进行了一定投资，它们的净资产面临着外币折算风险。

以前由以澳元作为记账本位币的公司持有的美元计价借款，现在由以美元作为记账本位币的公司持有（详情见附注 5.3 (b)）。2019 年 1 月 1 日，所有以美元计价的境外业务投资（本金价值 14.07 亿美元）的相关对冲终止。2019 年损益表中确认的美元计价借款不产生净外汇损益。

集团拥有以非澳元计价的租赁负债及其他货币项目，包括以业务记账本位币以外的货币计价的金融资产和负债。此等项目在每个期末重新列报为美元等值金额，相关损益计入损益表。在油气资产中资本化的经营场所恢复外汇准备金产生的外汇损益除外。

(b) 市场风险

现金流与公允价值利率风险

集团的利率风险来自借款。按浮动利率获得的借款使集团面临现金流利率风险。按固定利率获得的借款使集团面临公允价值利率风险。

集团采用确保其大部分借款利率变动风险以浮动利率为基础的政策。集团采用利率互换作为长期票据的公允价值套期工具。交易时，利率掉期的有效期为 1 至 20 年，与相关票据的有效期一致。

集团已进行利率掉期，将 12 亿美元计价浮动利率债务的参考利率固定下来。这些合同于 2019 年 3 月到期。

集团利率掉期的名义合同金额为 3.77 亿美元（2018 年：15.77 亿美元），而公允价值净额为 3,000 万美元（2018 年：4,500 万美元）。公允价值净额被确认为衍生工具公允价值。

商品价格风险

集团因出售石油产品及其他与石油价格挂钩的合同而面临商品价格波动的风险。集团可签订原油价格掉期合约及期权合约，以管理其商品价格风险。2019 年 6 月 30 日，集团拥有 960 万桶（2018 年 12 月：490 万桶）公开油价掉期合约及期权合约，其中 540 万桶涵盖 2019 年风险（2018 年 12 月：490 万桶）和 420 万桶涵盖 2020 年风险（2018 年 12 月：零）。以上合同指定为现金流套期。

4.4 财务风险管理 (续)

(c) 公允价值

集团的金融资产和负债均按其公允价值在财务状况表中进行初始确认。应收款项、应付款项、计息负债及其他金融资产和负债，后期不按公允价值计量的，按摊余成本列账。

下文概述了用于估计金融工具公允价值的重要方法和假设：

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进行折现，并使用报告日类似工具的市场利率进行计算。如果上述现金流以外币计价，则现值将按报告日的现行外汇即期汇率折算为美元。

金融负债

公允价值根据未来本金和利息现金流的现值，并按报告日的市场利率进行折现的方式计算。如果上述现金流以外币计价，则现值将按报告日的现行外汇即期汇率折算为美元。

用于确定公允价值的利率

用于对估计的未来现金流进行折现的利率（如适用）基于报告日的市场收益率曲线和信用价差。

用于确定公允价值的利率（包括信用价差）如下：

	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
	%	%
衍生品	1.7-2.4	1.5-2.8
贷款和借款	1.7-2.4	1.5-2.8

集团采用以下层级，通过估价方法确定并披露金融工具的公允价值：

第 1 级： 相同资产和负债在活跃市场中的报价（未经调整）；

第 2 级： 直接或间接观察到对已记录公允价值有重大影响的所有输入量的其他方法；

第 3 级： 使用对已记录公允价值有重大影响的输入量的方法，而该等输入量不是基于可观察到的市场数据。

集团所有金融工具均采用第 2 级估价方法进行估值。

第 5 条： 其他

本条提供了与财务报表中的特定列报项目不直接相关的信息，包括有关或有负债、报告期后事件以及会计政策和披露变更等信息。

5.1 或有负债

最新年度财务报告中披露的或有负债未发生重大变化。

5.2 报告期后事件

2019 年 8 月 21 日，Santos 有限公司董事会宣布派发 2019 年半年期的普通股中期股息。因此，以上股息的财务影响未计入截至 2019 年 6 月 30 日的半年度财务报告中。更多详细信息，请参见附注 2.4。

5.3 会计政策

(a) 重大会计政策

编制半年度财务报告时采用的会计政策与编制集团截至 2018 年 12 月 31 日的年度财务报告时采用的会计政策一致，但自 2019 年 1 月 1 日起生效的新准则、准则修订内容及解释除外。

集团自 2019 年 1 月 1 日起已采用 AASB 16《租赁》（下称“AASB 16”）、AASB 2018-6《澳大利亚会计准则修正案——企业定义》及 IFRIC 23《所得税处理的不确定性》。采用上述准则和其他新会计政策的影响将在下文更详细地披露。

(b) 记账本位币

集团对母公司（Santos 有限公司）的记账本位币进行了重新评估，最终决定自 2019 年 1 月 1 日起将其记账本位币更改为美元。此外，自 2019 年 1 月 1 日起，集团内以澳元为记账本位币的若干全资子公司也将其记账本位币更改为美元。

变更记账本位币的原因是对影响公司现金流入和流出的经济环境的主要和（视情况）次要指标进行了重新评估。这包括收入来源组合变化等因素，在某些情况下，公司是母公司的延伸。公司将美元确定为主要影响每家公司的货币。

集团的列报货币仍然为美元。

(c) 采用 AASB 16

说明

AASB 16 为承租人引入了一个单一的资产负债表内会计模式，取代了 AASB 117《租赁》和 AASB 解释 4《确定一项安排是否包含租赁》。因此，作为承租人，集团已确认代表其使用基础资产权利的使用权资产，以及代表其支付租赁款项义务的租赁负债。

集团已采用经修改的追溯法应用 AASB 16，据此，初始应用的累积影响于 2019 年 1 月 1 日在留存收益中确认。因此，2018 年报告的比较信息未进行重新列报，即按照先前在 AASB 117 及相关解释下报告的方式进行报告。会计政策变更的详细信息如下所述。

租赁的定义

此前，集团在合同开始时确定一项安排是否为或是否包含 AASB 解释 4 项下的租赁。集团现根据租赁的新定义评估一项合同是否为或包含租赁。根据 AASB 16，如果合同转让在一段时间内控制已确定资产使用的权利以换取对价，则该合同是或包含租赁。

5.3 会计政策 (续)

(c) 采用 AASB 16 (续)

会计政策

根据 AASB 16, 作为承租人, 集团将确认所有租期超过 12 个月的租赁的使用权资产 (代表其使用基础资产的权利) 和租赁负债, 不包括低价值基础资产的租赁。

集团于租赁生效日, 即基础资产首次可供使用时, 确认使用权资产和租赁负债。使用权资产初始计量为等于租赁负债, 并根据收到的任何租赁激励、初始直接成本和拆除或移除基础租赁资产的成本估计进行调整。随后, 使用权资产按成本减去任何累计折旧和减值损失计量, 并根据租赁负债的某些重新计量进行调整。

租赁负债最初按生效日未支付的租赁款项现值计量, 使用租赁中隐含的利率折现, 或如果不能轻易确定该利率, 则使用集团的增量借款利率折现。

租赁负债随后因租赁负债的利息成本而增加, 并因支付租赁款项而减少。当未来租赁付款因指数或利率的变化、剩余价值担保项下预计应付金额的估计变化或一定会合理行使的购买、续租或终止选择权评估的变化 (如适用) 而发生变化时, 应重新计量。

集团已运用判断来确定其作为承租人的若干租赁合同的租赁期限, 包括购买、续租或终止选择权。评估集团是否一定会行使该等选择权, 将会影响租赁期限, 而租赁期限会影响已确认的租赁负债和使用权资产的价值。

修改租赁安排

如果对租赁安排进行了任何修改, 需要确定修改是否导致单独的租赁安排得到确认。

如果修改确实导致需要确认单独的租赁安排, 由于通过额外的基础租赁资产增加了租赁范围并相应增加了租赁付款, 则需要应用上述计量要求。

如果修改未导致单独的租赁安排, 自修改生效日起, 集团将使用重新确定的租赁期限、租赁付款和适用的折现率重新计量租赁负债。集团将对相关使用权资产的账面金额进行相应调整。此外, 如果租赁部分或全部终止, 集团将在损益表中确认由此产生的任何损益。

租赁对联合经营安排的影响

如租赁安排影响集团的联合经营安排 (“JOA”), 则需要评估联合经营安排中每项租赁安排的事实及情况, 以确定集团与租赁安排有关的权利和义务。

集团在决定由哪一方负责指导租赁资产的使用时应用判断。下文概述了影响集团联合经营安排的租赁安排可能存在的多种情况:

- 如果已确定集团负责指导租赁资产的使用, 并且是唯一有法律义务向出租人付款的一方, 则集团将在其资产负债表上确认全部租赁负债和使用权资产。
- 如果已确定租赁资产由联合经营中的各方共同控制, 或由单一联合经营使用, 且集团是唯一有法律义务向出租人付款的一方, 则集团将确认其在使用权资产中的净份额、可从其他方收回的应收款项, 以及全部租赁负债。
- 如果已确定联合安排的各方共同有权控制租赁资产, 且各方有法律义务向出租人支付租赁款项, 则集团将在其资产负债表上仅确认其租赁负债和使用权资产中的净份额。

5.3 会计政策 (续)

(c) 采用 AASB 16 (续)

过渡

集团以前基于对租赁是否转移所有权的大部分风险和回报进行的评估，将租赁分类为经营租赁或融资租赁。根据 AASB 16，对于转让一段时间内控制已确认资产使用的权利，以换取对价的合同，集团作为承租人确认使用权资产和租赁负债。

集团采用经修改的过渡追溯法，确定采用 AASB 16 的累积影响，作为对 2019 年 1 月 1 日期初留存收益的调整，而不对比较信息进行重述。

在过渡期，对于根据 AASB 117 分类为经营租赁的租赁：

- 租赁负债按截至 2019 年 1 月 1 日剩余租赁付款的现值计量，并根据每项确定的租赁安排酌情使用确定的增量借款利率进行折现；
- 使用权资产按以下金额进行计量：(i) 其账面金额，如同 AASB 16 自生效之日起已经采用，并使用承租人在首次采用之日的增量借款利率进行折现；或 (ii) 等于租赁负债的金额，按任何预付或应计租赁付款的金额调整；以及
- 此外，集团选择采用该选项，调整截至 2018 年 12 月 31 日在集团资产负债表中确认的任何有偿租赁准备金的使用权资产账面金额。

对过渡期的影响总结如下：

	2019 年 1 月 1 日 百万美元
油气资产——使用权资产	185
其他土地、建筑物、厂房及设备——使用权资产	79
其他金融资产——转租净投资	4
减少有偿租赁准备金	4
租赁负债	280
对留存收益的净影响，税前	8
递延所得税资产	2
对留存收益的净影响，税后	6

在计量以前分类为经营租赁的租赁负债时，集团使用 2019 年 1 月 1 日的递增借款利率对租赁付款进行折现。应用的加权平均利率为 4.68%。

过渡实用权宜之计：

集团选择采用以下过渡实用权宜之计：

- 豁免首次采用之日起短期剩余租赁安排；
- 对具有类似特征的租赁组合应用折现率；
- 豁免低价值基础租赁资产租赁；和
- 使用后见之明确定租赁期限。

采用上述过渡实用权宜之计后，集团按直线法将与短期剩余租赁及低价值租赁相关的租赁付款确认为租赁期内的费用。截至 2018 年 12 月 31 日的集团年度财务报表附注 3.5 披露的经营租赁承诺包括与此类租赁相关的金额。

根据 AASB 117 分类为融资租赁的租赁，将继续根据 AASB 16 在资产负债表中确认。截至 2019 年 1 月 1 日使用权资产和租赁负债的账面金额，确定为紧接该日之前根据 AASB 117 确定的租赁资产和租赁负债的账面金额。

5.3 会计政策 (续)**(c) 采用 AASB 16 (续)**

下表将集团截至 2018 年 12 月 31 日的经营租赁承诺调整为 2019 年 1 月 1 日确认的过渡租赁负债：

	2019 年 1 月 1 日 百万美元
截至 2018 年 12 月 31 日的经营租赁承诺	242
调整为：	
短期剩余租赁豁免	(4)
低价值租赁豁免	(3)
生效日在 2019 年 1 月 1 日之后的租赁	(11)
重新评估为服务类型安排的安排	(26)
截至 2019 年 1 月 1 日的租赁负债总额	198
折现影响	(51)
租赁期限重新确定	42
以前在资本承诺中披露的租赁安排	91
2019 年 1 月 1 日采用 AASB 16 时确认的租赁负债	280
截至 2018 年 12 月 31 日现有融资租赁的现值	62
截至 2019 年 1 月 1 日确认的租赁负债合计	342

本期

集团租赁多种不同类型的资产，包括物业、厂房及生产设备，如钻油平台。集团关于 AASB 16 列报以下各项：

- 根据租赁资产的类型，使用权资产以“其他土地、建筑物、厂房及设备”或“油气资产”列表；和
- 租赁负债在财务状况表上列入“租赁负债”中。

下表概述了采用 AASB 16 对截至 2019 年 6 月 30 日的半年度集团综合损益表、综合财务状况表和综合现金流量表的影响：

	附注	2019 年 6 月 30 日 百万美元
综合损益表		
费用		
计入生产成本中的折旧		6
计入生产成本中的折旧，与联合经营安排收回款项相关	a.	18
营业支出	b.	(7)
融资成本		6
收入		
其他收入，与联合经营安排收回款项相关	a.	18
外汇收益		3
损益表中确认的费用净额		2

以前根据 AASB 117，经营租赁成本列报为营业支出（主要是生产成本），或者作为非流动资产的一部分进行资本化。

5.3 会计政策 (续)**(c) 采用 AASB 16 (续)**

	附注	2019 年 6 月 30 日 百万美元
综合财务状况表		
<i>资产</i>		
油气资产——使用权资产		211
其他土地、建筑物、厂房及设备——使用权资产		75
其他金融资产——转租净投资		4
递延所得税资产		2
<i>负债</i>		
租赁负债		297
有偿租赁准备金		(3)
对资产净额的净影响		(2)
<i>权益</i>		
本期内与租赁有关的损益表影响		(2)
对权益的总影响		(2)
综合现金流量表		
<i>经营现金流</i>		
管输费和其他款项 (流入)	a.	18
支付给供应商和员工的款项 (流入)	c.	16
支付租赁负债融资成本 (流出)		(5)
<i>投资现金流</i>		
油气资产 (流入)	c.	13
<i>融资现金流</i>		
偿还租赁负债 (流出)		(42)
对现金流的净影响		-

注:

- 当集团已确认总使用权资产, 且是唯一有法律义务向出租人付款的一方时, 在全部使用权资产上确认折旧, 以及在租赁负债上确认融资成本。从其他方收回的租赁付款在损益表中确认为与联合经营安排收回款项相关的其他收入。这对损益表产生微不足道的影响。
- 营业支出减少是指以前根据 AASB 117 列报为支出的经营租赁成本, 现在根据 AASB 16 作为使用权资产的一部分进行资本化, 并将对其进行折旧。
- 对经营现金流和投资现金流的影响是取消支付所产生的经营租赁成本, 以前根据 AASB 117 计入经营成本, 或者资本化为非流动资产。

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度内, 对于短期或低价值资产的租赁安排, 已在损益表中确认了下列费用:

	2019 年 6 月 30 日 百万美元
短期租赁	3
低值资产租赁	1

已确认费用合计

4

5.3 会计政策 (续)

(d) AASB 2018-6 《澳大利亚会计准则修正案——企业定义》

说明

修改导致企业的新定义变得更狭窄了。新定义阐明，所获得的一组活动和资产至少应包括一个投入和实质性过程，这两者加在一起大大有助于创造产出的能力，方能视为一家企业。

这可能导致确认的企业合并减少，尤其是在收购和处置涉及勘探与评估资产的情况下。虽然修正案提供了额外的指导，但它引入了一些需要评估以应用新定义的注意事项和决策点。准则还提供了一个可选的“资产集中度测试”，当应用时，该测试提供了对收购是否是一项业务的简化评估。

影响

自 2019 年 1 月 1 日起，确认标准及其他注意事项将应用于任何收购和处置交易。

(e) IFRIC 23 《所得税处理的不确定性》

说明

集团自 2019 年 1 月 1 日起采用 IFRIC 23，其目的在于阐明在所得税不确定情形（“UTP”）下，如何应用 AASB 112 《所得税》的确认和计量要求。

如果有所得税不确定情形，解释如下：

- 确认和计量：
 - (i) 当结果是二元的或集中于某一具体事项时，使用“最有可能的金额”方法；或者
 - (ii) 当有一系列可能的结果时，使用“预期值”或概率加权方法；
- 额外的披露注意事项，具体而言，围绕用于确定税收相关余额的判断和估计/假设；和
- 所得税不确定情形是单独评估还是一起评估。

影响

准则的确认、计量和披露要求已应用于截至 2019 年 6 月 30 日的半年度内考虑的任何所得税不确定情形。

如果所得税不确定情形要求围绕相关税收余额的确定做出重大估计和判断，将予以披露。

董事会声明

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度

根据 Santos 有限公司（“公司”）董事会的决议，特此声明：

公司董事会认为：

1. 合并实体的财务报表及附注符合 2001 年《公司法》，包括：
 - (a) 真实公允地反映合并实体截至 2019 年 6 月 30 日的财务状况及其截至该日期的半年度业绩；和
 - (b) 符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》（联邦法案）；以及
2. 公司董事会会有合理理由认为，公司将能够按时偿还到期应付债务。

2019 年 8 月 21 日

董事会代表：



董事

阿德莱德



安永会计师事务所
121 King William Street
Adelaide SA 5000 Australia
澳大利亚阿德莱德，邮编：5001 邮政
信箱：1271
电话：+61 8 8417 1600
传真：+61 8 8417 1775
ey.com/au

致 Santos 有限公司成员的独立审计师审查报告

关于半年度财务报告的审查报告

结论

我们已审查所附的 Santos 有限公司（“公司”）及其子公司（统称为“集团”）的半年度财务报告，包括截至 2019 年 6 月 30 日的简明综合财务状况表以及截至该日期的半年度简明综合全面收益表、简明综合权益变动表及简明综合现金流量表、包括重大会计政策摘要及其他附注解释的附注和董事会声明。

根据我们的审查（而非审计），我们未发现任何集团的半年度财务报告不符合 2001 年《公司法》的情况，包括：

- a) 真实公允地反映集团截至 2019 年 6 月 30 日的综合财务状况及其截至该日期的半年度综合财务业绩；和
- b) 符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》。

董事会对半年度财务报告的责任

公司董事会负责按照《澳大利亚会计准则》及 2001 年《公司法》的规定编制真实公允地反映公司状况的半年度财务报告，并负责董事会确定的必要内部控制，以确保编制的半年度财务报告不存在因欺诈或错误而导致的重大错报。

审计师的责任

我们的责任是基于我们所进行的审查对半年度财务报告做出结论。我们根据审查审计准则 ASRE 2410《实体独立审计师审查财务报告》的规定进行了审查，以说明根据所述程序，我们是否发现任何该半年度财务报告不符合 2001 年《公司法》的情况，包括是否真实公允地反映集团截至 2019 年 6 月 30 日的综合财务状况及其截至该日期的半年度综合财务业绩；并且符合会计准则 AASB 134《中期财务报告》及 2001 年《公司法》。

作为集团的审计师，ASRE 2410 要求我们遵守与年度财务报告审计相关的职业道德要求。

半年度财务报告的审查工作包括对负责财务和会计等事项的主要人员进行询问，并采用分析和其他审查程序。审查工作的范围远远小于根据澳大利亚审计准则进行的审计，因此我们无法保证能够了解可在审计工作中发现的所有重大事项。因此，我们不发表审计意见。



独立性

在进行审查工作的过程中，我们遵守了 2001 年《公司法》。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2019 年 8 月 21 日

L A Carr

合伙人

附件 4D

截至 2019 年 6 月 30 日的半年度

了解有关“向市场公告的业绩”的信息，请参阅本报告第 1 页。

有形资产净值支持

	2019 年 6 月 30 日	2018 年 6 月 30 日
每股普通股的有形资产净值支持	不适用	不适用

控制的实体的所有权变更

无

合营企业和联营企业详情

在本期末持有的

所有者权益百分比

	2019 年 6 月 30 日	2018 年 6 月 30 日
	%	%
合营企业		
Darwin LNG Pty Ltd	11.5	11.5
GLNG Operations Pty Ltd	30.0	30.0
GLNG Property Pty Ltd	30.0	30.0