



半年度报告（包括附件 4D）

桑托斯及其控制的实体

截至 2017 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 2017 年 6 月 30 日的半年度报告附件 4D

	2017 年 百万美元	2016 年 百万美元	变化率 %
正常活动收入	1,496	1,205	24
归属于各成员的正常活动税后法定利润/（亏损）	(506)	(1,104)	54
业绩期内归属于各成员的净利润/（亏损）	(506)	(1,104)	54

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
------	------------	-------------------------------

2017 年 8 月 23 日，董事会通过决议决定不支付截至 2017 年 6 月 30 日的半年度中期股息。

普通股

零

零

目录

半年度报告

2017 年 6 月 30 日

董事会报告

回顾与运营业绩

董事会

四舍五入

审计师独立性声明

半年度财务报告

合并损益表

综合收入合并报表

合并财务状况表

合并现金流量表

合并权益变动表

半年度合并财务报表附注

董事会声明

独立审计师报告

附件 4D（续）

2

2

6

6

7

8

8

9

10

11

12

13

27

28

30

关于桑托斯

桑托斯是一家澳大利亚天然气公司。该公司成立于 1954 年，旨在向澳大利亚和亚洲的家庭和企业提供天然气带来的经济和环境效益。

五项长远天然气资产构成桑托斯集中战略的核心，推动股东价值的可持续增长：库珀盆地、GLNG 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。各核心资产均创造了稳产、长期收入来源以及强劲拓展机遇。

作为澳大利亚最大的勘探和生产基地之一，桑托斯在巴布亚新几内亚项目中实现了重大发展并且在基础设施中取得战略地位，有望从全球日益增长的能源需求中受益匪浅。

桑托斯正在转亏为盈。随着我们继续关注天然气的勘探、开发、生产和销售，企业转型、建设和发展三阶段战略将创造回报。

桑托斯致力于将自身打造成为一个低成本、高业绩、财务灵活的可靠企业，通过在整个石油价格周期中不断发展壮大，以期提供可持续的股东价值。

董事会报告

董事会一并提交了董事会报告以及桑托斯有限公司（以下称“桑托斯”或“公司”）及其控制的实体截至 2017 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

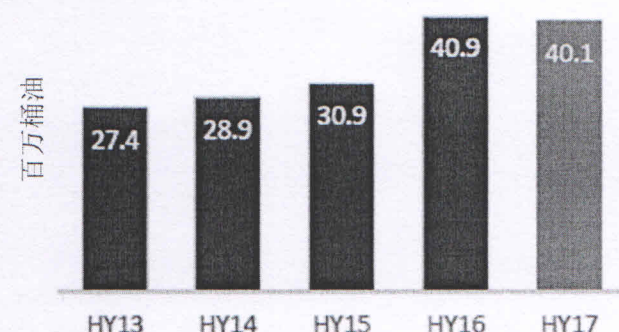
除非另有说明外，本半年度报告采用美元计价。

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	2017 年	2016 年	变化率
	百万桶油当量	百万桶油当量	%
产量	29.5	31.1	(5)
销量	40.1	40.9	(2)
	百万美元	百万美元	
油品销售	1,453	1,191	22
税息折旧摊销和勘探前利润(EBITDAX) ¹	718	491	46
勘探与评估费用	(53)	(47)	(13)
折旧和损耗	(348)	(399)	13
净减值亏损	(920)	(1,516)	39
税息前利润(EBIT) ¹	(603)	(1,471)	59
净融资成本	(139)	(131)	(6)
税收优惠/(开支)	236	498	(53)
业绩期内的净利润/(亏损)	(506)	(1,104)	54
业绩期内基础营业利润/(亏损) ¹	156	(5)	3220

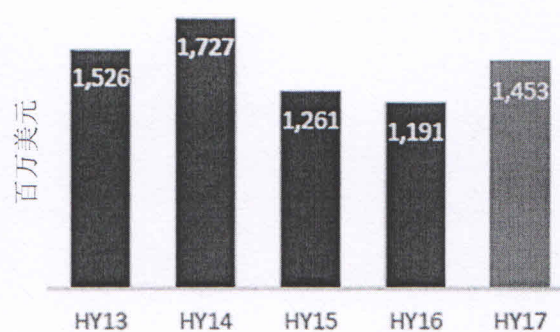
1 EBITDAX（未计利息、税项、折旧、折耗、勘探与评估费用及减值前盈利）、EBIT（息税前利润）和基础营业利润/（亏损）为未按国际财务报告准则计量的数据，提供此类数据的目的是说明桑托斯运营情况的基础业绩表现。基础营业利润不包括资产收购、处置和减损的影响以及各报告期之间可能发生显著变动的项目（包括公允价值的调整和汇率波动的影响）。有关业绩期内净利润/（亏损）与基础营业利润/（亏损）之间的调整情况参见第 5 页。上述未按国际财务报告准则计量的财务信息未经审计，但上述数据来自经公司的审计机构审计的财务报表。

销量



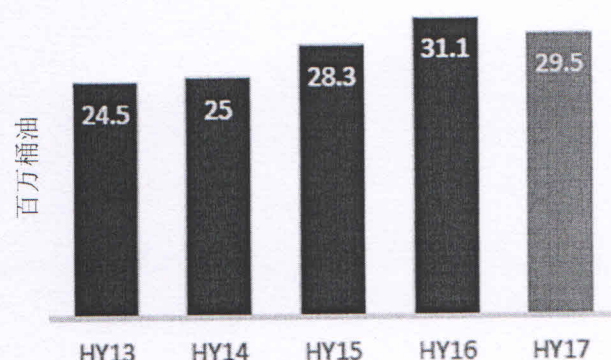
4,010 万桶油当量的销售量同比下降了 2%。GLNG 项目产能提升，巴新项目产量不断增长以及西澳国内天然气销量增加，液化天然气销量也随之增加，但被资产出售以及库珀盆地较低的销量所抵消。

销售额



2017 年上半年销售收入 15 亿美元，同比上涨 22%，其主要原因是石油和液化天然气价格上涨。平均实现油价上涨 28%，达到 55 美元/桶，而平均实现液化天然气价格则上涨 26%，达到 7.21 美元/百万英热。

产量



2017年上半年产量同比下降5%，主要原因是维多利亚州、Mereenie和Stag资产被出售，但在一定程度上与GLNG项目产能提升和巴新项目产量增加相抵消。

运营业绩

桑托斯运营活动关注五个核心的长远天然气资产：库珀盆地、GLNG项目、巴新项目、北澳气田和西澳气田。其他资产作为独立业务单独经营。

库珀盆地

库珀盆地生产天然气、液化石油气以及原油。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。

桑托斯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	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	7.1	7.7
销量(百万桶油当量)	10.4	11.4
销售额(百万美元)	379	345
生产成本(美元/桶)	9.72	11.04
EBITDAX (百万美元)	157	104
资本性支出 (百万美元)	84	90

库珀盆地的税息折旧摊销和勘探前利润为1.57亿美元，与2016年上半年相比，增加了51%，其主要原因包括油价上涨创造了较高的销售收入，以及节约成本计划降低了生产成本。

桑托斯在库珀盆地的天然气和乙烷销量和产量为28.6拍焦(PJ)，其所占份额低于去年同期的31.5拍焦，主要由于库珀盆地的生产活动减少，天然气田的产量下滑。

2017年上半年，桑托斯确认由于库珀盆地在2016年增加了钻探活动和石油生产，成本效益和绩效持续改善，从而不但抵消了油价下降假设的影响，还超出预期，所以库珀盆地账面价值增加了3.36亿美元。

GLNG 项目

GLNG项目生产的液化天然气主要通过位于Gladstone的液化天然气工厂出口到全球各地的市场。GLNG项目的天然气还在国内市场上出售。桑托斯对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780万吨每年。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、桑托斯天然气组合以及第三方供应商。

2017年上半年，液化天然气厂的产量为240万吨，装船数量为42艘。

桑托斯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。

GLNG 项目	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	5.6	4.3
销量(百万桶油当量)	10.6	9.1
销售额(百万美元)	354	218
生产成本(美元/桶)	5.95	7.34
EBITDAX (百万美元)	156	65
资本性支出(百万美元)	75	97

GLNG项目的税息折旧及摊销前利润1.56亿美元，相比2016年上半年，增加了141%。其原因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。

审核后，桑托斯在2017年半年度账目中确认了8.67亿美元的GLNG项目账面价值的税后减值亏损。减值主要归因于预测油价降低。

巴布亚新几内亚项目 (PNG)

桑托斯在PNG中的业务主要为巴新项目。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。桑托斯对巴新项目拥有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。两条生产线均于2014年投产；2017年上半年以创记录的速度运营，共生产400万吨液化天然气，运输54船货物。凝析油产量为540万桶当量。

桑托斯在PNG项目的战略为与合作伙伴共同调整利益，支持并参与巴新项目的回填和拓展。

2017年上半年，桑托斯及其伙伴共同宣布在Muruk发现了极具潜力的新气田。新气田距离位于Hides的现有巴新项目生产设施21公里。公司将对Muruk钻探方案中的数据进行评估，以确定前瞻性评估方案。公司计划在2018年开始实施Muruk评估方案之前进行现场准备工作。

PNG	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	6.2	5.9
销量(百万桶油当量)	5.8	5.7
销售额(百万美元)	248	207
生产成本(美元/桶)	4.32	4.52
EBITDAX (百万美元)	203	165
资本性支出(百万美元)	8	1

PNG 的税息折旧摊销和勘探前利润为 2.03 亿美元，相比 2016 年上半年增加了 23%，其主要原因为液化天然气价格上涨。

北澳

桑托斯在北澳的业务主要为 Bayu-Undan/Darwin 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。桑托斯对 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。DLNG 在 2017 年上半年依旧表现强劲，其液化天然气产量为 170 万吨，装船 26 艘。凝析油产量为三百万桶。

桑托斯在北澳的战略为，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。

2017 年上半年，Barossa 气田（桑托斯 25%）顺利完成了两井钻探评估活动。该工程取得一定成果，包括成功完成 Barossa-6 号井生产试验，从而巩固了该气田作为向 Darwin 液化天然气项目提供回填气的主要备选渠道的地位。该工程明显降低了资源不确定性，并进一步证实了 Elang 项目的主要气田具备高产潜力。

北澳	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	2.1	2.2
销量(百万桶油当量)	2.2	2.2
销售额(百万美元)	78	71
生产成本(美元/桶)	17.36	16.95
EBITDAX (百万美元)	45	37
资本性支出(百万美元)	40	1

北澳的税息折旧摊销和勘探前利润为 4500 万美元，同比上涨了 22%，主要是因为商品价格上涨。

西澳气田

桑托斯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。

净亏损

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

桑托斯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	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	4.3	4.7
销量(百万桶油当量)	4.5	3.9
销售额(百万美元)	116	74
生产成本(美元/桶)	5.29	4.78
EBITDAX (百万美元)	116	126
资本性支出(百万美元)	5	10

西澳气田的税息折旧摊销和勘探前利润 1.16 亿美元，同比降低了 8%。

2017 年上半年，桑托斯的西澳天然气和凝析油产量分别为 23.9 拍焦和 20 万桶。

其他资产 —— 亚洲、新南威尔士以及西澳油田

桑托斯的其他资产作为独立业务单独运营。这些资产包括桑托斯在印尼、越南、新南威尔士以及西澳油田中的权益。桑托斯将持续优化其产品组合，以提高效率，为股东创造更多价值。

桑托斯于 2017 年 1 月 1 日出售了维多利亚资产和 Mereenie（北领地），这符合其优化产品组合，追求价值最大化的战略。

其他资产	HY17	HY16
产量(百万桶油当量)	4.2	6.2
销量(百万桶油当量)	4.0	6.4
销售额(百万美元)	167	217
生产成本(美元/桶)	14.72	14.65
EBITDAX (百万美元)	116	103
资本性支出(百万美元)	39	43

其他资产的税息折旧摊销和勘探前利润 1.16 亿美元，同比上涨 13%。

由于维多利亚州、Mereenie 和 Stag 项目资产出售，其他资产的总产量和销量均低于过去半年。

2017 年半年度，桑托斯在评估了油价降低带来的影响后，对印尼的非核心 Ande Ande Lumut 资产确认了 1.49 亿美元的税后减值。

2017 年上半年的净亏损为 5.06 亿美元；而 2016 年同期为净亏损 11.04 亿美元。净亏损减少 5.98 亿美元主要归因于较高的商品价格带来更高的产品销售额；此外，2017 年上半年的税前减值亏损为 9.2 亿美元，而 2016 年同期为 15.16 亿美元。

项目净损失为税后 6.62 亿美元，税前 9.59 亿美元，参考下文净利润/（亏损）对基础营业利润/（亏损）调整表。

净利润/（亏损）对基础营业利润/（亏损）调整表	2017 年 百万美元			2016 年 百万美元		
	总计	税额	净额	总计	税额	净额
归属于桑托斯股东的税后净利润/（亏损）			(506)			(1,104)
加/（减）以下项目：						
减值亏损	920	(231)	689	1,516	(455)	1,061
非流动资产出售所得	(68)	17	(51)	6	(2)	4
从保险公司收回的补救措施与偶发事故费用	-	-	-	(9)	-	(9)
汇兑损失（收益）	93	(78)	15	29	(29)	-
嵌入衍生品和对冲的公允价值调整	(32)	9	(23)	12	(4)	8
有偿合同	31	(9)	22	26	(8)	18
裁员/重组	2	(1)	1	24	(7)	17
其他一次性税收调整	13	(4)	9	-	-	-
	959	(297)	662	1,604	(505)	1,099
基础营业利润/（亏损） ¹			156			(5)

¹ 基础营业利润/（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桑托斯运营情况的基础业绩表现。该数据不包括资产收购、处置和减损的影响以及各报告期间可能发生显著变动的项目（包括公允价值的调整和汇率波动的影响）。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。

归属于桑托斯股权持有人的权益/股息

截至 2017 年 6 月 30 日，归属于桑托斯股权持有人的权益合计为 69.17 亿美元。

2017 年 8 月 23 日，董事会通过决议决定不支付截至 2017 年 6 月 30 日半年期的中期股息。

现金流

经营活动产生的净现金流为 6.62 亿美元，比 2016 年上半年高 127%。其主要归因于有利的产品价格以及销售量增加带来更高的销售收入。投资活动中投入的净现金流为 2.44 亿美元，与 2016 年上半年相比增加了 2.64 亿美元。这主要归因于 2016 年资产处置实现了 4.11 美元的收益，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 2016 年上半年高出 9900 万美元，主要是由于提前向出口信贷机构偿还了 2.5 亿美元，其中一部分被 1.48 亿美元股份认购计划所得抵消。

展望

2017 年目标销量增加至 7700-8200 万桶油当量以及产量目标保持 5700-6000 万桶油当量。

资产负债表日期之后的事件

2017 年 8 月 23 日，桑托斯执行其期权，赎回其在 2017 年 9 月 22 日第一个赎回日可赎回的 10 亿欧元次级票据。

2017 年 8 月 23 日，桑托斯董事会决议不支付截至 2017 年 6 月 30 日半年度中期股息。

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	Peter Roland (主席)
Cowan	Guy Michael
Franklin	Roy Alexander
Gallagher	Kevin Thomas (常务董事与首席执行官)
Goh	Hock
Hearl	Peter Roland
Martin	Gregory John Walton
Sheffield ¹	Scott Douglas
Guthrie ²	Vanessa Ann
史 ³	玉江

1 Sheffield 先生于 2017 年 5 月 4 日举行的 2017 年年度股东大会结束后不再担任桑托斯董事。

2 Guthrie 先生于 2017 年 7 月 1 日被董事会任命为桑托斯的董事，并将在公司下届年度股东大会上参加选举。

3 史先生于 2017 年 6 月 26 日被董事会任命为桑托斯的董事，并将在公司下届年度股东大会上参加选举。

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 2017 年 8 月 23 日根据董事会决议编写。

董事

2017 年 8 月 23 日



安永会计师事务所
威廉王大街 121 号
澳大利亚南澳阿德莱德市
邮政信箱 1271 南澳阿德莱德市 (5001)

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

致桑托斯董事会的审计师独立性声明

作为负责桑托斯截至 2017 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，有效性限于桑托斯及其所控制的实体。

安永会计师事务所

R J Curtin

合伙人

阿德莱德

2017 年 8 月 23 日

合并损益表

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

	附注	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
油品销售	2.2	1,453	1,191
销售成本	2.3	(1,088)	(1,081)
毛利润		365	110
其他收入		43	14
其他收益		74	74
非流动资产减值	3.4	(920)	(1,516)
其他支出	2.3	(170)	(158)
财务收入	4.1	14	6
财务成本	4.1	(153)	(137)
合资企业净利润分成		5	5
扣除所得税前亏损		(742)	(1,602)
所得税收益		228	506
与使用权费用有关的税收收益/(费用)		8	(8)
总税收利益		236	498
归属于桑托斯所有者的业绩期内净亏损		(506)	(1,104)

归属于桑托斯股权持有人的每股收益（美分）

每股基本亏损	(24.4)	(62.4)
摊薄后每股亏损	(24.4)	(62.4)

每股股息（美分）

业绩期内已支付股息	2.4	-	4
已宣布的业绩期内股息	2.4	-	-

阅读合并损益表时，须参阅半年财务报表附注。

综合收入合并报表

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
业绩期内净亏损	(506)	(1,104)
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	116	12
纳税影响	-	-
	116	12
指定用于国外运营净投资对冲资金的外汇贷款收益	132	113
纳税影响	(41)	(34)
	91	79
指定用于现金流对冲的衍生品收益	9	4
纳税影响	(3)	(1)
	6	3
后期将重新分类至损益表的其他净综合收益	213	94
后期不会分类至损益表的项目：		
固定收益计划精算收益/（亏损）	2	(1)
纳税影响	(1)	-
	1	(1)
以公允价值计量计入其他综合收益的金融负债亏损（FVOCI）	(30)	-
纳税影响	10	-
	(20)	-
后期不会重新分类至损益表的其他净综合亏损	(19)	(1)
其他综合收益，税后净额	194	93
归属于桑托斯所有者的综合亏损总额	(312)	(1,011)

阅读综合收入合并报表时，须参阅半年财务报表附注。

合并财务状况表
截至 2017 年 6 月 30 日

	附注	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 12 月 31 日 百万美元
流动资产			
现金及现金等价物		2,226	2,026
应收账款与其他应收款		364	367
预付款项		32	34
存货		284	321
其他金融资产		17	7
应收税款		6	15
持有待售资产		-	180
流动资产总额		2,929	2,950
非流动资产			
应收款项		5	5
预付款项		21	17
合资企业投资		47	56
其他金融资产		145	152
勘探与评估资产	3.1	422	495
油气资产	3.2	9,617	10,398
其他土地、建筑物、厂房及设备		130	135
递延税款借项		1,356	1,054
非流动资产总额		11,743	12,312
总资产		14,672	15,262
流动负债			
贸易与其他应付款		474	520
递延收益		9	23
计息贷款与借款		415	420
当期所得税负债		2	3
准备金		95	121
其他金融负债		264	366
与持有待售资产直接相关的负债		-	103
流动负债总额		1,259	1,556
非流动负债			
递延收益		108	99
计息贷款与借款		4,565	4,819
递延税款贷项		210	221
准备金		1,590	1,464

其他金融负债		23	23
非流动负债合计		6,496	6,626
总负债		7,755	8,182
净资产		6,917	7,080
股东权益			
已发行股本	4.2	9,034	8,883
储备金		(317)	(510)
累计损失		(1,800)	(1,293)
权益合计		6,917	7,080

阅读本综合财务状况表时，须参阅半年财务报表附注。

合并现金流量表

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
经营活动现金流		
来自客户的收入	1,542	1,278
利息收入	14	7
实收股息	7	6
管输费和其他款项	43	7
支付给供应商和员工的款项	(739)	(824)
勘探和评估——地震研究	(28)	(35)
实付矿区使用费及专项税	(26)	(16)
实付借贷成本	(126)	(105)
实付所得税	(37)	(24)
收到的所得税	23	-
实付与矿区使用费有关的税款	(13)	(10)
其他经营活动	2	7
经营活动产生的净现金	662	291
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	(93)	(58)
油气资产	(262)	(314)
其他土地、建筑物、厂房及设备	(3)	(7)
油气资产收购	(14)	-
实付借贷成本	(5)	(15)
非流动资产处置所得	130	411
其他投资活动	3	3
投资活动产生/（使用）的净现金	(244)	20
融资活动产生的现金流		
已付红利	-	(43)
借贷偿还	(368)	(75)
发行普通股的收益/（成本）	148	(3)
融资活动使用的净现金	(220)	(121)
现金及现金等价物净增加额	198	190
期初现金及现金等价物	2,026	839
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	2,226	1,034

阅读本合并现金流量表时，须参阅半年财务报表附注。

合并权益变动表

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

	归属于桑托斯所有人的股东权益						
	已发行股本		折算储备金		对冲储备金		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	
2016 年 1 月 1 日余额	8,119	(808)	(12)	-	121	1	7,421
留存利润转入累积利润储备金	-	-	-	-	258	(258)	-
综合收益项目							
业绩期内净亏损	-	-	-	-	-	-	-
业绩期内其他综合收益(亏损)	-	91	3	-	-	(1,104)	(1,104)
业绩期内综合收益(亏损)合计	-	91	3	-	-	(1)	93
与所有者以其他所有身份进行的交易:							
已发行股份	21	-	-	-	-	-	21
股东股息	-	-	-	-	-	-	-
股份基础给付交易	-	-	-	-	(66)	-	(66)
	-	-	-	-	-	4	4
2016 年 6 月 30 日余额	8,140	(717)	(9)	-	313	(1,358)	6,369
2016 年 7 月 1 日余额	8,140	(717)	(9)	-	313	(1,358)	6,369
业绩期内净亏损	-	-	-	-	-	57	57
业绩期内其他综合收益(亏损)	-	(113)	16	-	-	2	(95)
业绩期内综合收益(亏损)合计	-	(113)	16	-	-	59	(38)
与所有者以其他所有身份进行的交易:							
已发行股份	743	-	-	-	-	-	743
股份基础给付交易	-	-	-	-	-	6	6
2016 年 12 月 31 日余额	8,883	(830)	7	-	313	(1,293)	7,080
采用新会计准则后期初余额调整 (见附注 5.4)	-	-	-	-	-	(5)	(5)

2017年1月1日余额

业绩期内净亏损	8,883	(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
与所有者以其所有者身份进行的交易：							
已发行股份	-	207	6	(20)	-	(505)	(312)
股份回购（以库存股形式持有）	151	-	-	-	-	-	151
股份基础给付交易	(3)	-	-	-	-	-	(3)
	3	-	-	-	-	3	6
2017年6月30日余额	9,034	(623)	13	(20)	313	(1,800)	6,917

阅读本综合权益变动表时，须参阅半年财务报表附注。

半年度合并财务报表附注
截至 2017 年 6 月 30 日半年度

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

桑托斯（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 2017 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”）。桑托斯为集团的最终母公司实体。

半年度财务报告经董事会 2017 年 8 月 23 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、财务状况和现金流。

我们建议，阅读者阅读半年度财务报告时参阅截至 2016 年 12 月 31 日的年度财务报告，同时参考公司在截至 2017 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。

1.3 重要会计判断、估计和假设

本半年度财务报告中采用的重要会计判断、估计和假设与在编制集团截至 2016 年 12 月 31 日的年度财务报告时所采用的重大会计判断、估计和假设一致。

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信息。

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、格拉德斯通液化天然气项目（GLNG）、巴布亚新几内亚液化天然气项目（PNG）、北澳气田和西澳气田以及“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。

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部门之间的冲销均列入业务部门信息披露范围，以便进行必要的调整。

截至2017年6月30日半年度

	库珀盆地			GLNG			PNG			北澳			西澳气田			其他			勘探、冲销量			合计	
	2017	2016	2017	2017	2016	2017	2017	2016	2017	2016	2017	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2016	2016
百万美元																							
收入																							
向外部客户的销售额	319	330	347	210	248	207	78	71	116	74	165	214	180	85	1,453	1,191							
分部间的销售*	60	15	7	8	—	-	—	-	—	-	2	3	(69)	(26)	—	-							
来自外部客户的其他收入	16	8	4	6	2	3	—	-	19	-	3	-	(1)	(3)	43	14							
分部总收入	395	353	358	224	250	210	78	71	135	74	170	217	110	56	1,496	1,205							
成本																							
生产成本	(69)	(85)	(34)	(31)	(27)	(26)	(35)	(37)	(25)	(23)	(61)	(91)	12	20	(239)	(273)							
其他营业成本	(37)	(40)	(33)	(35)	(22)	(19)	(3)	-	(8)	(2)	(8)	(8)	(78)	(66)	(189)	(170)							
第三方油品采购	(73)	(108)	(84)	(62)	(1)	"	—	-	—	-	—	-	(120)	(79)	(278)	(250)							
分部间采购*	(1)	(2)	(57)	(30)			—						58	32	—	-							
其他	(58)	(14)	6	(1)	3	1	5	3	14	77	15	(15)	(57)	(72)	(72)	(21)							
EBITDAX	157	104	156	65	203	165	45	37	116	126	116	103	(75)	(109)	718	491							
折旧和损耗	(72)	(97)	(96)	(107)	(52)	(52)	(29)	(24)	(36)	(36)	(50)	(66)	(13)	(17)	(348)	(399)							
勘探和评估费用	—	-	—	-	—	-	—	-	—	-	—	-	(53)	(47)	(53)	(47)							
账面价值增加/(净减值亏损)	480	-	(1,238)	(1,500)	—	-	—	-	(6)	-	(152)	(16)	(4)	-	(920)	(1,516)							
息税前利润 (EBIT)	565	7	(1,178)	(1,542)	151	113	16	13	74	90	(86)	21	(145)	(173)	(603)	(1,471)							
净融资成本													(139)	(131)	(139)	(131)							
扣除所得税前亏损													228	506	(742)	(1,602)							
所得税收益															228	506							
与矿区使用费有关的税收收益/(费用)																							
业绩期内净亏损	-	-	—	-	—	-	—	(1)	(11)	(4)	11	(9)	8	6	(506)	(1,104)							

*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。

2.2 收益

	2017 年 6 月 30 日	2016 年 6 月 30 日
	百万美元	百万美元
油品销售额：		
天然气、乙烷、液化气	1,053	806
原油	262	285
凝析油和石脑油	106	76
液化石油气	32	24
油品销售额合计 ¹	1,453	1,191

1. 油品销售额合计包括第三方油品销售额 3.92 亿美元（2016 年：2.78 亿美元）

2.3 支出

	2017 年 6 月 30 日	2016 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	208	232
生产设施经营租赁	31	41
生产成本合计	239	273
其他营业成本：		
液化天然气厂房成本	32	26
管输费、加工费和其他	88	85
有偿管线合同	31	26
矿区使用费及原油生产专项税	30	19
运输费	8	14
其他营业成本合计	189	170
现金生产成本总额	428	443
厂房、设备和建筑物的折旧	221	238
地下资产折耗	126	157
折旧和折耗合计	347	395
第三方油品采购	278	250
油品库存减额/（增额）	35	(7)
总销售成本	1,088	1,081
其他费用：		
销售	7	9
总部开支	48	57
折旧	1	4
汇兑损失	93	29

半年度合并财务报表附注

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

以公允价值计量且其变动计入业绩期内损益的衍生金融资产公允价值变动产生的（收益）/亏损

公允价值套期，（收益）/亏损	(2)	1
套期工具损益	5	10
归于套期风险的被套期项目损益	(35)	1
勘探与评估费用	53	47
其他费用合计	170	158

2.4 股息

	每股 股息	合计
	美分	百万 美元
业绩期内已支付股利：		
2017		
业绩期内并未支付股利。	零	零
2016		
2015 期末普通股股利 - 2016 年 3 月 30 日支付（0.05 澳元）	4	66

所有已支付的股息按 30% 的税率减免税务。

已宣布的业绩期内股息：

2017 年 8 月 23 日，董事会通过决议决定不支付截至 2017 年 6 月 30 日半年期的中期股息。

第 3 部分：资本支出、经营性资产和修复义务

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

	截至如下日期的半年度		
	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 12 月 31 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
期初余额	495	551	520
收购	35	36	1
资产增加	57	57	59
支出	(18)	(55)	(16)
减值亏损	(156)	(55)	(4)
开发中转为油气资产	-	-	(1)
生产中转为油气资产	(6)	-	(15)
转为持有待售资产	-	(28)	-
汇兑差额	15	(11)	7
期末余额	422	495	551
包括：			
购置成本	82	150	186
成功探井	290	249	253
有待确认成功的勘探和评估资产	50	96	112
	422	495	551

半年度合并财务报表附注

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

3.2 油气资产

	截止如下日期的半年度		
	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 12 月 31 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
开发中资产			
期初余额	90	149	1,037
资产增加	4	3	58
勘探和评估资产转移	—		1
生产中转为油气资产		(61)	(946)
财产处置	—		(2)
汇兑差额		(1)	1
期末余额	94	90	149
创收性资产			
期初余额	10,308	10,840	11,367
资产增加 ¹	179	(44)	353
勘探和评估资产转移	6	-	15
开发中油气资产转移	-	61	946
转为持有待售资产	-	(126)	-
财产处置	-	(46)	(2)
折旧和折耗费用	(334)	(326)	(381)
净减值（亏损）/账面价值增加	(764)	23	(1,512)
减值（亏损）/账面价值增加净额	-	(4)	-
汇兑差额	128	(70)	54
期末余额	9,523	10,308	10,840
油气资产总额	9,617	10,398	10,989
包括：			
有待商业化的勘探和评估支出	182	223	338
其他资本性支出	9,435	10,175	10,651
	9,617	10,398	10,989

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

减值费用	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
勘探与评估资产	156	4
油气资产	764	1,512
减值合计	920	1,516

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油价、折现率以及产量的估算最为敏感。

自上一报告日起，未来商品价格的预测已更新。

所使用的未来价格（美元/桶）如下：

2017	2018	2019	2020	2021	2022 ¹
50.00	55.00	60.00	65.00	70.00	78.51

1. 基于 2022 年 70 美元/桶（2017 年实际值），2017 年增长 2.4%，此后每年增长 2.3%。

汇率预测为 2017 年 1 澳元/0.7 美元，以后年份均为 1 澳元/0.75 美元。

未来预期现金流的折现率根据集团的加权平均资本成本计算，必要时进行风险调整。非流动资产减值测试中采用的税前折现率在 10.3% 与 16.2% 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，无法确切估计一种假设的变动对其他变量产生的间接影响，以及以后报告期不同假设组合下发生减值或账面价值增加的可能性及其程度。

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	合计 百万美元	可回收金额 ¹ 百万美元
勘探和评估资产					
AAL - 印尼	勘探	149	-	149	零 ²
PNG - PPL 287	勘探	4	-	4	零 ²
Gunnedah Basin	勘探	3	-	3	零 ²
勘探和评估资产减值合计	评估	156	-	156	
油气资产-生产中:					
GLNG	GLNG	-	1,238	1,238	4,155
库珀	库珀盆地	(256)	(224)	(480)	1,380
Barrow	其他	-	6	6	零
油气资产减值合计		(256)	1,020	764	
勘探和评估及油气资产减值总计		(100)	1,020	920	

1. 可回收金额表示减去恢复负债账面价值之前的资产账面价值。所有生产性油气资产金额采用使用价值方法计算，而所有勘探和评估资产金额利用公允价值减处置成本的方法计算。

2. 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。

3.4 非流动资产减值（续）

勘探与评估资产

AAL 减值主要原因是低油价的影响。

油气资产

GLNG 项目

自 2016 年 12 月 31 日最后一次账面价值评估后，相关假设发生了一些变化（主要为调低油价），影响了可回收金额。此外，澳大利亚政府自 2016 年 12 月 31 日起制定了与澳大利亚国内天然气安全机制有关的规章。较低的油价假设、较高的折现率和较低的第三方天然气数量假设对可回收金额的影响在一定程度上被上游良好表现和较低的成本带来的较高的份额气数量假设所抵消。

库珀盆地

尽管库珀盆地受到油价降低带来的影响，但是较低的预期开发成本以及勘探活动和生产的增加抵消了该影响，并超出预期，使得库珀盆地账面价值增加。

敏感性分析

鉴于本年度和之前年度油气现金产出单元已经产生减值，账面价值即为各自的可回收金额，估值所基于的主要假设中的任何变化将进一步影响资产的账面价值。独立建模时，估计主要假设中的变化将导致以下额外减值/账面价值增加金额减小。

敏感性分析	产量 减少 5% 百万美元	折现率 增长 0.50% 百万美元	全部年份油价均 下降 5 美元/桶 百万美元
GLNG 项目	270	237	504
库珀盆地	265	70	257

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 财务收入/成本

	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
财务收入：		
利息收入	14	6
财务收入合计	14	6
财务成本：		
向第三方支付利息	(136)	(131)
扣减资本化借贷成本	5	15
	(131)	(116)
准备金折现影响消除	(22)	(21)
财务成本合计	(153)	(137)
财务成本净额	(139)	(131)

半年度合并财务报表附注

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

4.2 已发行股本

	截至如下日期的半年度					
	2017 年 6 月 30 日 股份数量	2016 年 12 月 31 日 股份数量	2016 年 6 月 30 日 股份数量	2017 年 6 月 30 日 百万美元	2016 年 12 月 31 日 百万美元	2016 年 6 月 30 日 百万美元
缴足普通股变动						
期初余额	2,032,389,675	1,774,816,198	1,766,210,639	8,883	8,140	8,119
机构配售股份, 扣除成本	-	256,000,000	-	-	740	-
增发, 扣除成本	-	-	-	-	-	(2)
股份认购计划, 扣除成本	50,847,537	-	-	151	-	-
桑托斯股息再投资计划	-	-	8,205,002	-	-	23
桑托斯员工 1000 股计划	-	297,036	-	-	1	-
桑托斯员工股票现金配计划	-	719,764	-	-	2	-
在市场上购买的股份 (库存股份)	-	-	-	(3)	-	-
发行归属于员工持股计划的库存股份	-	-	-	3	-	-
利用市场上购买的股份替换限制性普通股类别	(21,281)	-	-	-	-	-
因授予股权收购权而发行股票	5,365	188,755	390,063	-	-	-
执行董事递延短期激励计划归属时发行的股票	-	253,747	-	-	-	-
执行董事战略持股计划归属时发行的股票	-	106,827	-	-	-	-
桑托斯非执行董事持股计划	-	7,348	10,494	-	-	-
期末余额	2,083,221,296	2,032,389,675	1,774,816,198	9,034	8,883	8,140

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争取确保集团有能力为实现企业目标提供资金支持，并且有能力履行对其股东的义务。集团可能采用衍生金融工具对冲由汇率、利率和商品价格波动带来的敞口。

集团采用各种方法衡量其面临的财务风险类型，包括针对利率、汇率和商品价格风险采用在险现金流分析，以及针对信用风险采用账龄分析。

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。

集团主要因出售以非功能性货币计价的产品、借入以欧元计价的款项及以非美元货币（主要是澳元）表示的外汇资本与操作支出而面临外汇风险。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（2017 年：1.58 亿美元；2016 年：8.24 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（2017 年：14.1 亿美元；2016 年：14.1 亿美元），或被美元计价现金余额抵消（2017 年：18.75 亿美元；2016 年：15 亿美元）。因此，在 2017 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，并将相关损益列载于损益表。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中期票据、长期票据和次级债务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。

依据集团的利率掉期，名义合同金额为 17.77 亿美元（2016 年：17.77 亿美元），净公允价值为 7100 万美元（2016 年：8300 万美元）。公允价值净额确认为公允价值衍生品。

商品价格风险敞口

集团因石油产品销售及其他石油价格挂钩合同面临商品价格波动。集团可针对原油商品签署价格掉期和期权合同，来管理其商品价格风险。2017 年 6 月 30 日，集团拥有 552 万桶敞口油价期权合同（2016 年 12 月 31 日：1095 万桶），涵盖 2017 日历年的敞口。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。集团继续监控油价波动，并评估进一步的商品价格对冲是否合适。

4.3 财务风险管理（续）

(C) 对冲

适当对冲

集团已发行 10 亿欧元次级债券，平均固定利率 8.25%。

为了减少因 2017 年 9 月欧元本金和利息付款导致的现金流波动，集团于 2011 年 3 月签署了跨货币利率掉期合约，依据该合约，集团有权按照固定欧元利率获得利息，并且按照浮动美元利率付息。

这些合同的涵盖范围包括截至 2017 年 9 月首次赎回日期的价值 9.5 亿欧元的次级债券的本金和利息支付。

其中价值 5000 万欧元的次级债券已经采用掉期工具保值，掉期利率为固定美元利率 8.48%，掉期合同期限到 2017 年 9 月首次赎回日期为止。

集团签署了美元利率掉期合约。依据该合约，集团有权按照浮动美元利率收取利息，并且以固定美元利率付息。这些合同的涵盖范围包括截至 2019 年 3 月价值 12 亿美元的浮动利率贷款的利息支付。

这些跨货币与跨利率掉期合约按公允价值计价，对冲风险引起的所有损益首先确认为对冲储备，确认利息费用后重新进入损益表。

(d) 公允价值

后期不以公允价值计量的应收款项、应付款项、计息负债和其他金融资产和负债的初始公允价值接近其账面价值。

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

按照报告日期类似工具的市场利率，对合约期内未来现金流折现来计算利率掉期的公允价值如果用外币表示现金流，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折现算得公允价值。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

用于折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：

	2017 年 6 月 30 日	2016 年 12 月 31 日
	%	%
衍生品	(0.4) - 3.3	(0.3) - 3.9
贷款与借款	(0.4) - 3.3	(0.3) - 3.9

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：活跃市场上相同资产与负债的报价（未经调整）

二级：采用可直接或间接观察到对公允价值有重要影响的参数的估值方法；

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，包括与或有负债、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 2017 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 会计报表后期事项

2017 年 8 月 23 日，桑托斯执行其期权，赎回其在 2017 年 9 月 22 日第一个赎回日可赎回的 10 亿澳元次级票据。

2017 年 8 月 23 日，桑托斯董事会决议不支付截至 2017 年 6 月 30 日半年度中期股息。

5.4 重大会计政策

除自 2017 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 2016 年 12 月 31 日的财务报表时所采用的会计政策一致。

集团采用了 2017 年 1 月 1 日起生效的标准（如下所示）及所有后续的修订与解释。除 AASB 9(详见下文)外，这些标准、修订与解释对集团的会计政策、财务状况、业绩以及本半年度财务报告的列报或其中的信息披露无影响：

AASB 2016-1 澳大利亚会计准则修正案- 确认未实现损失的递延所得税资产 - AASB 112

AASB 2016-2 澳大利亚会计准则修正案-AASB107 修正案

此外，其他几项标准修正案于 2017 年首次适用，但因与本集团无关，不影响半年度财务报告。

采用 AASB 9-金融工具

集团自 2017 年 1 月 1 日起提前采用 AASB9《金融工具》。AASB 取代 AASB139 金融工具：确认与计量，并且总体上简化了金融工具的分类和计量，为计算金融资产减值引入了新的预期信贷损失模型，并且使对冲会计法与实体的风险管理实践紧密结合。

集团已预先运用全新的对冲会计要求，同时依据标准要求回顾性地应用了 AASB9 的其他要求。

采用 AASB9 导致集团的会计和报告产生如下主要变化：

关于按公允价值计量且其变动计入业绩期内损失（FVTPL）的集团金融负债，归因于本集团自身信用风险变动的损益因素将在其他综合收入（OCI）中确认，而不是在损益表中确认，并且在名为“FVOCI 金融负债”的储备中积累。在截至 2017 年 6 月 30 日的半年度，该金额为 2000 万美元的亏损。

套期保值有效性测试将在预期的基础上进行，且该测试没有定义有效的数值范围。

本集团持有以前按照 AASB 139 的摊余成本计量的权益性投资，现在按 FVTPL 计量。在依据 AASB 9 进行初始计量时，留存收益初始调整中已确认 500 万美元亏损。

因采用 AASB 9 产生的其他变动，均未对本集团的财务报告产生重大影响。

董事会声明

截至 2017 年 6 月 30 日半年度

根据桑托斯（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 2017 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：2017 年 8 月 23 日

董事会代表：

董事

阿德莱德



创建良好的工作环境

安永会计师事务所
威廉王大街 121 号
澳大利亚南澳阿德莱德市
邮政信箱 1271 南澳阿德莱德市 (5001)

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

致桑托斯成员的独立审计师审核报告

关于半年度财务报告的报告

总结

我们已经审计了所附的桑托斯（“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 2017 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，我方未发现桑托斯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截至 2017 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）。

董事会对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）的规定编制真实、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，无任何因欺诈行为或错误导致的重大失实陈述，董事会应建立健全的内控制度并承担责任。

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说明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》（2 年）的事项，包括财务报告是否真实公允地反映了合并实体截至 2017 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（2 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。



创建良好的工作环境

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

2017 年 8 月 23 日

L A Carr

合伙人

附件 4D

截至 2017 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

	2017 年 6 月 30 日	2016 年 6 月 30 日
支持普通股份的有形资产净值	不适用	不适用

控制企业所有权变化情况

截至 2017 年 6 月 30 日的半年度，集团未收购/出售其所控制的实体。

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	
	2017 年 6 月 30 日	2016 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	-	50.0
巴布亚新几内亚液化天然气全球公司 LDC	13.5	13.5
公司于 2017 年 5 月 7 日撤销登记		

