

2019 年 4 月 17 日

创纪录的季度产量

- 第一季度产量 1840 万桶油当量，创下 Santos 的历史记录新高，比同期高出 33%，主要原因是公司持续强劲的资产表现和对 Quadrant Energy 的收购。
- 本季度的产量受到西澳飓风活动和库珀盆地设施故障的影响。
- 销量 2280 万桶油当量，同比增长了 21%。
- 销售收入增长 28%，达到 10.15 亿美元，为有记录以来的第二高的季度收入。

钻井作业水平在严格的作业模式下不断提高

- 在库珀盆地钻井 26 口 (成功率为 85%)，在 GLNG 钻井 87 口 (成功率为 100%)。
- 顺利完成库珀盆地 Moomba South 项目第一阶段评估程序，8 口井中的 7 口已投产，2 口新井发现具备花岗岩质砂岩和裂缝性花岗岩油气资源潜力。
- 在西澳近海的 Corvus-2 评价井 (Santos 100%) 发现了一处重要的气源。
- 位于 PNG 的 Muruk-2 评价井 (Santos 持有 10% 经济权益) 经过证实，发现大量天然气，气井位于 PNG 现有的液化天然气基础设施附近。

强劲的自由现金流表现和总债务减少

- Santos 在本季度创造了创纪录的 3.27 亿美元自由现金流。
- 本季度偿还的债务总额为 11 亿美元，部分资金来自 Reg-S 发行的 6 亿美元债券。
- 在支付 2018 年全年股息后，截至 3 月 31 日，净债务降至 34 亿美元，但不包括新 AASB (澳大利亚会计准则理事会) 租赁标准的影响。
- Santos 在本季度末的现金和现金等价物为 10 亿美元，总债务为 44 亿美元。

Santos 常务董事兼首席执行官 Kevin Gallagher 说：“Santos 第一季度的产量和单季度自由现金流都创造了新的纪录。”

“我们的棕地项目增长战略和严格的运营模式将持续推动强劲的自由现金流，以支持我们五项长期的天然气资产的增长目标。这种严格的资本配置方法已经连续 12 个季度带来了正自由现金流。”

“陆上钻井成功率高、Moomba South 评估项目第一阶段的顺利完成、以及 Muruk-2 和 Corvus-2 评价井的成功钻井是本季度的亮点。”

“此外，我们还开始在库珀盆地钻探试验井，用于碳捕获、利用和储存项目。”

“然而，在本季度末，我们的运营受到了西澳飓风活动以及库珀盆地设施故障的影响。”

“Quadrant 业务的整合进展良好，我们正按计划实现承诺的整合协同效应。”

Gallagher 先生表示：“在第二季度，我们期待钻探工作能继续取得成功，包括开始对位于西澳近海的多拉多油田发现结果进行评估，这一发现是十分激动人心的。”

目标产量维持在 7100 至 7800 万桶油当量之间，销售量维持在 8800 至 9800 万桶油当量之间。

相对绩效

媒体查询

Daniela Ritorto

+61 8 8116 5167 / +61 (0) 455 319 770

daniela.ritorto@santos.com

投资者查询

Andrew Nairn

+61 8 8116 5314 / +61 (0) 437 166 497

andrew.nairn@santos.com

Santos 有限公司 业务注册号码 80 007 550 923

澳大利亚阿德莱德，邮编：5001 邮政信箱：2455

电话：+61 8 8116 5000 传真：+61 8 8116 5131

www.santos.com

Santos 股份	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	变化	2019 年 年初至今	2018 年 同期	变化
产量	百万桶油当量	18.4	15.9	16%	18.4	13.8	33%
销售量	百万桶油 当量	22.8	20.9	9%	22.8	18.9	21%
平均实际油价	美元/桶	65.5	68.8	(5)%	65.5	71.6	(8)%
销售额	百万美元	1,015	1,043	(3)%	1,015	794	28%
资本支出 ¹	百万美元	177	272	(34)%	177	139	27%

¹ 资本支出，包括恢复支出和勘探资产收购，但不包括资本化利息。

销售量(Santos 份额)

产品	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
液化天然气	000 t	768.0	779.3	642.5	768.0	642.5
国内天然气及乙烷 销售	PJ	65.5	54.6	53.6	65.5	53.6
原油	000 桶	2,897.6	2,493.9	2,433.9	2,897.6	2,433.9
凝析油	000 桶	1,298.7	1,226.7	1,068.6	1,298.7	1,068.6
液化石油气 销售	000 t	17.0	51.6	21.5	17.0	21.5
自制品	百万桶油当量	17.4	16.3	13.8	17.4	13.8
第三方	百万桶油当量	5.4	4.6	5.1	5.4	5.1
总销售额	百万桶油当量	22.8	20.9	18.9	22.8	18.9

第一季度销量高于前一季度，主要原因是 2018 年 11 月收购了 Quadrant Energy，抵消了部分由于液化天然气装运的时间安排而导致的巴布亚新几内亚销量下降的影响。

销售收入(Santos 份额)

产品	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
液化天然气	百万美元	436	449	276	436	276
国内天然气及乙烷销售	百万美元	303	313	261	303	261
原油	百万美元	190	171	174	190	174
凝析油	百万美元	79	85	71	79	71
液化石油气 销售	百万美元	8	25	11	8	11
自制品	百万美元	787	818	559	787	559
第三方	百万美元	228	225	235	228	235
总销售额	百万美元	1,015	1,043	794	1,015	794
第三方产品采购	百万美元	207	227	199	207	199

第一季度的销售收入低于前一季度，主要是由于平均实现价格下降和液化天然气装运的时间安排而导致的巴布亚新几内亚销量下降，抵消了部分西澳由于 2018 年 11 月收购 Quadrant Energy 而增加的收入。

平均实现价格

产品	单位	2019年 第1季度	2018年 第4季度	2018年 第1季度	2019年 年初至今	2018年 同期
液化天然气价格	美元/百万英热单位	10.79	10.96	8.19	10.79	8.19
国内天然气价格	美元/GJ	4.62	5.73	4.87	4.62	4.87
油价	美元/桶	65.50	68.81	71.56	65.50	71.56
凝析油价格	美元/桶	60.77	69.11	66.79	60.77	66.79
液化石油气价格	美元/吨	466.03	488.12	529.82	466.03	529.82

平均实现价格低于前一季度，主要原因是石油和与石油相关的液化天然气价格有所下降。国内天然气平均实现价格较低，主要是由于上一季度国内预订天然气合同优惠的价格调整，同时由于工厂生产中断和飓风活动导致的停工，西澳客户数量减少。

产量按资产划分(Santos 份额)

产品	单位	2019年 第1季度	2018年 第4季度	2018年 第1季度	2019年 年初至今	2018年 同期
西澳	百万桶油当量	7.2	4.4	2.8	7.2	2.8
库珀盆地	百万桶油当量	3.8	4.0	3.6	3.8	3.6
昆士兰州和新南威尔士州	百万桶油当量	3.1	3.2	2.9	3.1	2.9
巴布亚新几内亚	百万桶油当量	3.2	3.3	2.0	3.2	2.0
澳大利亚北部	百万桶油当量	1.0	1.0	1.2	1.0	1.2
亚洲 ¹	百万桶油当量	-	-	1.3	-	1.3
总产量	百万桶油当量	18.4	15.9	13.8	18.4	13.8

¹ 亚洲资产出售于 2018 年 9 月生效。

产量按产品划分(Santos 份额)

产品	单位	2019年 第1季度	2018年 第4季度	2018年 第1季度	2019年 年初至今	2018年 同期
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	32.3	31.7	27.0	32.3	27.0
国内天然气及乙烷销售	PJ	55.7	46.5	38.4	55.7	38.4
原油	000 桶	2,047.3	1,222.0	1,634.5	2,047.3	1,634.5
凝析油	000 桶	1,044.5	929.4	708.6	1,044.5	708.6
液化石油气	000 t	35.3	39.0	34.5	35.3	34.5
总产量	百万桶油当量	18.4	15.9	13.8	18.4	13.8

第一季度产量同比增长 33%，主要是因为 2018 年 11 月完成了对 Quadrant Energy 的收购，加上相应季度巴布亚新几内亚液化天然气受地震影响，抵消了部分于 2018 年 9 月出售的非核心亚洲资产。

2019 年目标

2019 年的所有目标都保持不变，如下表所示。

2019 年目标	指导方针
销售量	88-98 百万桶油当量
产量	71-78 百万桶油当量
上游生产成本 ¹	7.50-8.00 美元/桶油当量
资本支出	~11 亿美元

¹ 生产成本目标包括所有计划停工活动和巴布亚新几内亚液化天然气地震恢复成本。

2019 年年初至今的资本支出，包括勘探和评估支出的更多详情见本报告第 11 页的表格。

资产负债表和净债务

3 月 7 日，Santos 宣布已在美元监管 S 市场为一笔 6 亿美元的高级无担保固定利率债券交易定价。该笔债券的固定票面利率为 5.25%，期限为 10 年，将于 2029 年 3 月 13 日到期。这些债券的收益将用于对 5 亿美元过桥贷款的再融资，作为 Quadrant Energy 收购和一般企业用途的部分融资。

如 2018 年综合财务报表附注所披露，Santos 将于 2019 年采用新的 AASB 16 租赁标准。截至 2018 年 12 月 31 日，租赁负债的资产负债表债务影响估计为 2.94 亿美元。

在支付 2018 年全年股息后，截至 3 月 31 日，净债务降至 34 亿美元，但不包括新 AASB 租赁标准的影响。截至 2019 年 3 月 31 日，Santos 的现金和现金等价物为 10 亿美元，总债务为 44 亿美元。

追溯性石油资源租赁税收立法

2019 年 4 月，澳大利亚议会通过了《石油资源租赁税(PRRT)法》修正案，将于 2019 年 7 月 1 日生效。新法取消了自 2019 年 7 月 1 日起转移陆上勘探成本的能力，并追溯性地取消了过去陆上投资的税收价值。Santos 将评估新法的所有影响，作为其将于 8 月发布的 2019 年半年财务业绩准备工作的一部分。

石油价格对冲

第一季度有 120 万桶石油对冲到期。

截至 2019 年 3 月 31 日，下列油价套期保值头寸已经到位。

2019 年末平仓油价头寸	2019
掉期交易(桶)	735,000
布伦特固定掉期价格(美元/桶)	63.23 美元
重新参与掉期交易(桶) ¹	360,000
布伦特固定掉期价格(美元/桶)	67.39 美元
布伦特认购期权买入价格(美元/桶)	76.00 美元
零成本期权组合头寸(桶) ²	2,585,000
上限价格(美元/桶)	79.27 美元
下限价格(美元/桶)	45.00 美元

¹ 当布伦特价格低于加权平均长期买入价格时，Santos 实现了固定掉期价格。当布伦特价格高于认购期权执行价格时，Santos 实现了布伦特价格低于认购期权买入价格和固定掉期价格之间的差额。

² 当布伦特价格高于加权平均上限价格时，Santos 实现了上限价格。当布伦特价格处于下限和上限价格之间时，Santos 实现了布伦特价格。当布伦特原油价格低于下限价格时，Santos 实现了下限价格。

西澳

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
销售量						
天然气销售	PJ	32.6	21.6	13.8	32.6	13.8
凝析油	000 桶	175.4	283.7	177.4	115.0	177.4
原油	000 桶	955.5	682.4	300.3	955.5	300.3
总销售量	百万桶油当量	6.7	4.7	2.8	6.7	2.8
总销售额	百万美元	198	159	87	198	87
产量						
天然气销售	PJ	33.3	22.2	13.3	33.3	13.3
凝析油	000 桶	351.9	237.3	144.3	351.9	144.3
原油	000 桶	1,187.0	373.0	323.8	1,187.0	323.8
总产量	百万桶油当量	7.2	4.4	2.8	7.2	2.8
资本支出	百万美元	43	65	2	43	2

西澳天然气销售产量低于前一个季度(Santos + Quadrant Energy 预计报表),主要是由于 3 月份的热带气旋 Veronica 导致工厂生产中中断和停工,使客户数量减少。

由于升井的时间安排,预计报表凝析油的销售量低于上一季度。

得益于 Van Gogh 钻井加密项目工程的成功,预计报表原油销量比前一个季度增长了 18%,产量增长了 33%,但由于气旋 Veronica 的影响,两个浮式生产储油卸油装置的停工部分抵消了这一增长。

3 月 13 日,随着 Corvus-2 评价井开钻,开始了一项由 Santos 运作的四井的海上钻井作业。该井位于 permit WA-45-R, Santos 对其拥有 100% 的权益,钻井总深度为 3,998 米,穿越总间距为 638 米,是西北大陆架有史以来最大的钻井立柱之一。电缆测井证实,在北 Rankin 和 Mungaroo 地层 3,360 米至 3,998 米的目标储层中,净油气层为 245 米。欲了解更多油井信息,请参考 Santos 在 2019 年 4 月 16 日发布的澳交所公告。

Corvus 气田距离 Reindeer 平台约 28 公里,该平台向卡拉沙附近的 Devil Creek 国内天然气厂输送天然气,距离 Varanus 岛连接点约 62 公里。Santos 对这些设施拥有 100% 的权益。

在 Corvus-成功钻探后,钻井平台将转移到 Bedout 盆地钻探 Dorado-2 和-3 井,以评估 Dorado-1 的油气储量。该钻井平台还将钻探 Roc South-1 近场勘探井,以对 Dorado 油田附近的类似油气勘探前景进行评估。

库珀盆地

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
销售量						
天然气及乙烷销售						
自制品	PJ	15.8	16.3	15.4	15.8	15.4
第三方	PJ	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9
总量	PJ	16.7	17.2	16.3	16.7	16.3
凝析油						
自制品	000 桶	490.5	376.7	440.7	490.5	440.7
第三方	000 桶	84.2	30.2	99.3	84.2	99.3
总量	000 桶	574.7	406.9	540.0	574.7	540.0
液化石油气						
自制品	000 t	7.0	30.3	6.3	7.0	6.3
第三方	000 t	2.9	13.5	6.0	2.9	6.0
总量	000 t	9.8	43.8	12.3	9.8	12.3
原油						
自制品	000 桶	551.0	709.3	472.7	551.0	472.7
第三方	000 桶	1,387.8	1,098.1	1,055.5	1,387.8	1,055.5
总量	000 桶	1,938.9	1,807.4	1,528.2	1,938.9	1,528.2
总销售量	百万桶油当量	5.4	5.5	4.9	5.4	4.9
总销售额	百万美元	245	272	224	245	224
产量						
销售天然气及乙烷	PJ	14.6	15.6	14.3	14.6	14.3
凝析油	000 桶	222.4	231.5	230.8	222.4	230.8
液化石油气	000 t	28.7	32.7	27.7	28.7	27.7
原油	000 桶	856.9	845.7	658.8	856.9	658.8
总产量	百万桶油当量	3.8	4.0	3.6	3.8	3.6
资本支出	百万美元	59	80	60	59	60

库珀盆地第一季度的天然气产量高于同期，但低于上一季度，这主要是由于气井接气的时间安排、气田地面收缩以及二氧化碳生产线故障。2018 年第四季度的钻井活动包括高等级的勘探井和评价井，开发钻井活动相应减少，导致第一季度的接气活动减少。截至 4 月初，天然气产量已恢复到较高水平。

在专用石油钻井平台的帮助下，原油产量与上一季度保持了一致的强劲势头。

钻探活动水平持续上升，库珀盆地仍有望在 2019 年钻探约 100 口井，并实现产量同比增长。

在第一季度，完成 15 口开发井和 11 口评价井(五口气井和六口油井)的钻探。在评价井中，5 口气井和 3 口油井已具备后续生产开发条件。同时，我们持续努力提高效率，2 月份的钻井数量达到了创纪录的 11 口井。

Barrolka 三井负压钻井(UBD)评估活动和 Dullingari North 二井中第一口井的负压钻井评估活动成功实现了其目标，确认了高边出气率和油田界区的延伸范围。第二口 Dullingari 井在本季度末已经开始钻探。成功地对 Watkins 油田进行了三井评估，评估结果表明该油田具有优质储层和油层。

本季度，Moomba South 八井中其余两口井的评价活动已顺利完成。该活动进一步显示在 Moomba South 气田南侧 Patchawarra 致密气砂岩储层中可能存在重要的气源。所有 8 口评价井都与含气的 Patchawarra、Toolachee 和 Epsilon 地层相交，其中包括几个处于原始储层压力下的储层段。压裂增产后，单井稳定试

井产量高达 8.7 mmscf/d。对于花岗质砂岩和裂缝性花岗岩间隙中的深层勘探也通过生产测井证实并确认了气源。目前已有 7 口井通过现有的地面基础设施投入生产，并正在进行生产测试。评估工作的结果将用于 Moomba South 项目的气田开发规划。

Lane-1 是上一季度开钻的天然气勘探井，与含天然气的 Dullingari 组变质沉积物、Patchawarra 和 Epsilon 地层相交，并在四个阶段增产后达到了较高的产量。该井在 1700 磅/平方英寸的气流 WHP 下 48/64"节流器上的读数达到了超过 15mmscf/d 的峰值稳定试井速度。该井已于 4 月份通气，以进行进一步的生产测试。

同样在本季度，碳捕获利用与存储(CCUS)项目的前期前端工程和设计仍在继续，两口评价井中的第一口已于 4 月初开钻。该项目的目标是捕获并重新注入二氧化碳，以逐步减少排放，同时推动石油采收率和销售量的提高。

昆士兰州和新南威尔士州

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
销售量						
GLNG 合资企业						
液化天然气	000 t	410.9	378.1	348.1	410.9	348.1
国内合同	PJ	4.6	5.5	7.0	4.6	7.0
东昆士兰(非 GLNG) ¹	PJ	4.9	6.1	6.1	4.9	6.1
总销售量²	百万桶油当量	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
总销售额²	百万美元	289	282	210	289	210
产量						
GLNG 合资企业						
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	10.2	9.7	10.3	10.2	10.3
国内合同	PJ	2.1	2.7	0.9	2.1	0.9
东昆士兰(非 GLNG) ¹	PJ	5.5	5.8	5.5	5.5	5.5
新南威尔士州	PJ	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
总产量²	百万桶油当量	3.1	3.2	2.9	3.1	2.9
资本支出	百万美元	57	70	47	57	47

¹Combabula, 斯科蒂亚(Santos 转让国内产量), Spring Gully 和 Denison。

²总销售量、销售收入和产量包括新南威尔士州资产的天然气销售。

GLNG 运营数据(总量)	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
向国内市场销售天然气	PJ	20	25	22	20	22
液化天然气产出 ¹	000 t	1,370	1,198	1,224	1,370	1,224
向 LNG 工厂销售天然气						
GLNG 股本天然气	PJ	38	36	33	38	33
Santos 天然气资产	PJ	14	15	15	14	15
第三方	PJ	28	26	26	28	26
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	79	77	74	79	74
液化天然气货运量		23	20	19	23	19

¹包括从 GLNG 股本天然气、Santos 天然气资产和第三方工程量生产的液化天然气。

液化天然气工厂第一季度产量为 140 万吨，较前一季度增长 14%，出货 23 批。在该季度，LNG 工厂进行了为期两天的全面停工维护。到 2019 年底，GLNG 仍有望将液化天然气的销量提高至 600 万吨/年左右。

在 Roma 和 Scotia 产量持续稳步增长的支持下，GLNG 经营的上游天然气销售总产量在本季度末增至 592 兆焦/天。

在开发和油井优化项目的重点支持下，Fairview 在本季度末的日产量为 420 兆焦/天。

Roma 的日产量在本季度末增加到 94 兆焦/天。在该气田钻井设施遗留区和新开发区域增长的支持下，产量继续增加。Roma East 项目的钻探工作仍在继续，到目前为止已钻井 158 口。Roma East 的第一批天然气销售在本季度完成，现在有 109 口井已经投产，早期降水工作仍在继续。

Scotia 气田的日产量在本季度末增至 70 兆焦/天。随着水库降水工作的持续，气田的产量继续增长。

Arcadia 气油田的产量保持稳定。Arcadia Valley 项目的钻探工作仍在继续，到目前为止已钻了 71 口井。第一口井在本季度投产，且这一开发阶段的第一批生产和销售预计将在 2019 年底如期完成。

Santos 在作为非作业者的 Combabula 和 Spring Gully 气田的产能为 41 兆焦/天。

今年第一季度，在 GLNG 地区共钻井 87 口，今年的钻井数量有望达到 350-400 口。该季度，在 Santos 作为非作业者的昆士兰州东部地区钻了 48 口开发井。

在昆士兰州东部，对 ATP 2017 的 Tinowon-2 井成功地进行了压裂增产，并对 Upper Tinowon 和 Lorelle 地层进行了流量测试。在本季度末，进行了为期 6 个月的闭井组合压力测试，以评估通气量。

在新南威尔士州，Santos 和 Perdaman 于 2 月 27 日宣布了一项不具约束力的协议，即在 20 年内每年供应 14.5 千兆焦的天然气，但须视 Narrabri 天然气项目的最终投资决定而定。这些天然气将供应给 Narrabri 附近拟建的一家新的硝酸铵工厂，为农业企业生产化肥。

巴布亚新几内亚 (PNG)

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
销售量						
巴布亚新几内亚液化天然气						
液化天然气 ¹	000 t	265.8	314.0	180.9	265.8	180.9
凝析油	000 桶	389.4	460.4	240.4	389.4	240.4
原油	000 桶	3.3	4.1	3.3	3.3	3.3
总销售量	百万桶油当量	2.9	3.4	2.0	2.9	2.0
总销售额	百万美元	175	215	100	175	100
产量						
巴布亚新几内亚液化天然气						
向 LNG 工厂销售天然气 ¹	PJ	17.0	17.1	10.4	17.0	10.4
凝析油	000 桶	342.5	363.6	221.3	342.5	221.3
原油	000 桶	3.3	3.3	2.7	3.3	2.7
总产量	百万桶油当量	3.2	3.3	2.0	3.2	2.0
资本支出	百万美元	7	8	6	7	6

¹ 包含 SE Gobe

PNG 液化天然气运营数据 (总量)	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 年初至今
产量						
液化天然气	Mt	2.2	2.2	1.3	2.2	1.3
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	127	129	78	127	78
凝析油 ¹	000 桶	2,539	2,664	1,635	2,539	1,635
天然气销售(SE Gobe) ²	PJ	2	2	3	2	3
LNG 运货量		29	30	20	29	20

¹ 测量于 Kutubu 入口点。

² 由巴新液化天然气公司购买。

本季度 PNG 液化天然气公司的持续强劲表现使产量与上一季度持平。LNG 工厂在第一季度以每年 8.8 百万吨/年的速度运行，并达到了相当于每年 920 万吨/年的创纪录日运行速度。由于发货时间的原因，销售量低于上一季度。

巴新 LNG 拓展机会持续增长，该公司向 Santos 提议转让入 PRL 3(P'nyang)，目前正在协商中。

Santos 与巴新的 LNG 公司以及巴布亚的几家合资企业商讨联合在巴新 LNG 项目场址附近拟建增加 3 条 LNG 生产线，其中两条产线处理巴布亚 LNG 项目的天然气，1 条产线用于处理拟建的巴新 LNG 扩建项目的天然气。

在本季度，Muruk-2 评价井的钻探工作继续进行，并对该井进行了测试。钻杆测试的初步结果证实了 Toro A 储层中存在天然气，其成分与在 Muruk-1 中测试的成分相似。电缆测井、压力数据和气体成分已经确定了可能与 Muruk-1 发现有关。远期计划是延长关井期，以形成压力，这将有助于保存 Muruk 气田的气源。

Muruk-2 井位于 2016 年发现并钻探的 Muruk-1 井的西北约 12 公里处。Muruk-2 井的结果证实，该气田

发现的天然气储量十分可观,具有支持 PNG 液化天然气公司钻井回填或扩建的潜力。Muruk-1 井在 PPL 402 区域钻探, Santos 拥有该气田 20% 的权益。Muruk-2 井在邻近的 PDL 9 号许可区域内钻探, 气田在两个区域的位置重叠。Santos 在位于 PDL 9 的姆洛克烃类项目中拥有 10% 的经济权益, 并为评价井的相应份额提供资金。

4 月 2 日, Santos 宣布, PNG 液化天然气项目合资方已与中石化全资子公司 Unipecc Singapore 签订了一项液化天然气中期购销协议, 从 2019 年 4 月开始供应液化天然气。与 Unipecc 签订的中期销售和采购协议规定在四年内每年供应约 45 万吨液化天然气。

北澳

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
销售量						
Darwin 液化天然气公司						
液化天然气	000 t	91.3	87.2	113.5	91.3	113.5
Bayu Undan						
凝析油	000 桶	160.2	76.5	108.3	160.2	108.3
液化石油气	000 t	7.4	8.0	9.2	7.4	9.2
总销售量	百万桶油当量	1.1	1.0	1.3	1.1	1.3
总销售额	百万美元	52	57	48	52	48
产量						
Darwin 液化天然气公司						
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	5.1	4.8	6.3	5.1	6.3
Bayu Undan						
凝析油	000 桶	127.6	97.0	109.7	127.6	109.7
液化石油气	000 t	6.6	6.3	6.8	6.6	6.8
总产量	百万桶油当量	1.0	1.0	1.2	1.0	1.2
资本支出	百万美元	6	13	9	6	9

Darwin 液化天然气公司 / Bayu-Undan 运营数据 (总量)	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
产量						
液化天然气	000 t	940	927	947	940	947
向 LNG 工厂销售天然气	PJ	57	56	57	57	57
凝析油	000 桶	1,529	1,230	1,004	1,529	1,004
液化石油气	000 t	77	65	63	77	63
液化天然气产品运输		14	16	15	14	15

第一季度, Darwin 液化天然气公司的销售和产量均高于上一季度, 原因是上一季度实现油价下跌带来了净补贴调整。

在 2018 年 Bayu Undan3 井加密项目成功交付后, 该项目实现了更高的液体产量, 凝析油净产量比前一季度增长 32%。

在 FEED 于 2018 年 4 月投入使用后, Barossa 开发项目的详细工程设计正在多个领域推进, 最终投资决定将于 2019 年底或 2020 年初做出。对水下生产系统的投标已经过评估, 授标预计将于 2019 年年中进行。Moderc 和 TechnipFMC/三星联合体的浮式生产储存卸货装置设计竞赛的技术标书已经完成, 商业标书预计将在第二季度完成。天然气出口管道的投标也已收到, 目前正在进行评估。钻井计划招标预计将在第二季

度发布。已为该项目申请生产许可证。

Barossa 项目的成功开发将使 **Darwin** 液化天然气公司的运营期限延长 20 多年，并向 Santos 提供约 900 万桶油当量/年的平均净产量。

2 月 18 日, Santos 宣布, 它已达成一项协议, 使公司在 Santos 的作业权益与澳大利亚北部近海 **Bonaparte** 盆地的四个勘探许可范围保持一致, 该盆地毗邻一个现有的大型伴生气源。此次交易使 Santos 和 **Beach Energy** 成为 NT/P82, NT/P85, NT/P84 及 WA-454-P 对半持股的合作伙伴。

4 月 16 日, 北领地 **Amadeus** 盆地的 **Dukas-1** 野猫探井开钻, 该探井的目标是常规亚盐层。

北领地监管机构正在批准 **McArthur** 的两井钻探项目, 该项目有望在 2019 年第三季度开钻第一口井。

公司、勘探及冲销

Santos 份额	单位	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
总销售量	百万桶油当量	1.2	0.8	1.2	1.2	1.2
总销售额	百万美元	55	58	61	55	61
资本支出	百万美元	4	35	14	4	14

公司层面的销售量及收入主要通过天然气贸易活动来表现。

资本支出

勘探、评估和开发支出总额详见下表。

百万美元	2019 年 第 1 季度	2018 年 第 4 季度	2018 年 第 1 季度	2019 年 年初至今	2018 年 同期
资本支出					
勘探 ¹	19	26	17	19	17
评估	15	34	12	15	12
开发和其他资本支出(包括恢复支出)	143	211	110	143	110
不包括资本化利息的资本支出	177	272	139	177	139
资本化利息	2	4	1	2	1
资本支出总额¹	179	275	140	179	140
勘探和评估费用					
勘探	7	18	17	7	17
评估	3	25	3	3	3
本年支出总额	10	43	20	10	20
往年资本化金额的核销	-	-	-	-	-
总费用	10	43	20	10	20

1 包括勘探资产的购置

2019 年资本支出预期保持在 11 亿美元左右。随着西澳四井海上钻井活动力度的加大，预计第二季度支出将会增加。

重大动作

2019 年第一季度没有新的重大收购活动实施。

钻井总结

近场勘探(NFE) /评价井

库珀盆地石油			
油井名	盆地/地区	Santos	油井状态
Cocinero 13	昆士兰州	55%	C&S, 成功
Cuisinier 26	昆士兰州	54.64%	P&A
Watkins 4	昆士兰州	55.5%	C&S, 成功
Watkins 5	昆士兰州	55.5%	C&S, 成功
Watkins 6	昆士兰州	55.5%	P&A
McKinlay 18	南澳大利亚州	66.6%	C&C, 成功
Teringie 4	南澳大利亚州	100%	P&A

库珀盆地天然气			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
Barrolka 18*	昆士兰州	60.06%	C&S, 成功
Barrolka 19	昆士兰州	60.06%	C&S, 成功
Barrolka 20	昆士兰州	60.06%	C&S, 成功
Moomba 234	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
Moomba 235	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功

巴布亚新几内亚天然气			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
Muruk 2#*	南部 高原地区 巴布亚新几内亚	10%**	测试中

西澳天然气			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
Corvus 2	卡那封	100%	测试中

Muruk-2 井在 PDL 9 区进行钻探。Santos 在位于 PDL 9 区的姆洛克烃类项目中拥有 10% 的经济权益, 并为评价井的相应份额提供资金。

开发井

库珀盆地石油			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
Cocinero 11	昆士兰州	55%	C&S, 成功
Cocinero 12	昆士兰州	55%	C&S, 成功
Cuisinier 27	昆士兰州	54.64%	C&S, 成功
Cuisinier 28	昆士兰州	54.64%	C&S, 成功
Cuisinier 29	昆士兰州	54.64%	C&S, 成功
Cuisinier 30	昆士兰州	54.64%	P&A
Stimpee 5	南澳大利亚州	100%	C&S, 成功

库珀盆地天然气			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
大湖 148ST1	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
大湖 149	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
大湖 150	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
大湖 151	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
大湖 152	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
Dullingari North 21	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功
Dullingari North 22	南澳大利亚州	66.6%	钻井中
Namur 15	南澳大利亚州	66.6%	C&S, 成功

昆士兰州- GLNG 天然气公司			
气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
AC18-62-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC18-63-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC18-64-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-32-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-33-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-34-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-35-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-36-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-37-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-39-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-40-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-45-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-46-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-48-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-49-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-50-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-51-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
AC21-54-1	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功
Mount Kingsley 20	阿卡迪亚	30%	C&C, 成功
Mount	阿卡迪亚	30%	C&C, 成功

Kingsley 21				RM49-59-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 22	阿卡迪亚	30%	C&C, 成功	RM49-60-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 23	阿卡迪亚	30%	C&C, 成功	RM49-61-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 25	阿卡迪亚	30%	C&C, 成功	RM49-69-1	罗马	30%	C&S, 成功
Mount Kingsley 26	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-70-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 27	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-71-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 28	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-72-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 29	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-74-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 30	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-83-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 31	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-91-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 32	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM49-93-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 34	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM50-55-1	罗马	30%	C&C, 成功
Mount Kingsley 35	阿卡迪亚	30%	C&S, 成功	RM50-56-1	罗马	30%	C&C, 成功
费尔维尤 173(再进入)	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM50-85-1	罗马	30%	C&C, 成功
FV08-01-2	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM50-86-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV08-01-3	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM50-87-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-59-21	费尔维尤	23.85%	钻井中	RM50-88-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-76-21	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM50-97-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-80-21	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM50-98-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-80-22	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM68-108-1	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-81-21	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM68-108-2	罗马	30%	C&S, 成功
FV11-82-21	费尔维尤	23.85%	C&S, 成功	RM68-118-1	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-102-1	罗马	30%	C&C, 成功	RM68-118-2	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-103-1	罗马	30%	C&C, 成功	RM68-129-1	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-104-1	罗马	30%	C&C, 成功	RM68-129-2	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-105-1	罗马	30%	C&S, 成功	RM68-130-1	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-113-1	罗马	30%	C&S, 成功	RM68-130-2	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-114-1	罗马	30%	C&C, 成功	RM68-140-1	罗马	30%	C&S, 成功
RM49-115-1	罗马	30%	C&C, 成功	Wyena 2	罗马	30%	C&C, 成功
RM49-117-1	罗马	30%	C&S, 成功				
RM49-126-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-13-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-14-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-34-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-35-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-36-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-46-1	罗马	30%	C&S, 成功				
RM49-47-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-48-1	罗马	30%	C&C, 成功				
RM49-58-1	罗马	30%	C&C, 成功				

昆士兰州-东昆士兰天然气(EQ)

气井名	盆地/地区	Santos	气井状态
Combabula 343#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 344#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 345#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 346#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 362#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 363#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 364#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 365#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 366#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 368#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 387#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 389#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 390#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 391#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 392#	Combabula	7.28%	C&S, 成功

Combabula 393#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 412#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 414#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 474#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 475#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 476#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 481#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 482#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Combabula 483#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Meeleebee 179#	Combabula	7.28%	P&A
Muggleton 361#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 109#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 110#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 130#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 132#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 133#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 152#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 153#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 155#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 173#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 174#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 176#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 205#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 207#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 208#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 209#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 237#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 238#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 239#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 268#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 269#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Pine Hills 271#	Combabula	7.28%	C&S, 成功
Clifford 4#	Spring Gully	4%	C&S, 成功
Durham 农场 860#	Spring Gully	4%	钻井中
Durham 牧场 894#*	Spring Gully	4%	C&S, 成功
Durham 牧场 910#	Spring Gully	4%	C&S, 成功

非 Santos 经营

* 第 4 季度开钻, 第 1 季度完成

缩写及换算系数

缩写

C&C	装入并完成
C&S	装入并暂缓
天然气	煤层气
DES	目的港船上交货
FPSO	浮式生产存储卸载装置
GJ	十亿焦
kbbbls	千桶
kt	千吨
LNG	液化天然气
LPG	液化石油气
m	百万
mmbbl	百万桶
mmboe	百万桶油当量
mmBtu	百万英热单位
mmscf	百万标准立方英尺
mt	百万吨
mtpa	百万吨每年
NFE	近场勘探
P&A	封井&弃井
pa	每年
PJ	千兆焦
PSC	产量分成合同
t	吨
TJ	兆焦

换算系数

天然气及乙烷销售, 1 PJ	171.937 桶油当量 x 10 ³
原油, 1 桶	1 桶油当量
凝析油, 1 桶	0.935 桶油当量
液化石油气, 1 吨	8.458 桶油当量
液化天然气, 1 PJ	18,040 吨
液化天然气, 1 吨	52.54 百万英热单位

免责声明

本报告中的前瞻性声明取决于油气行业的风险因素。我们相信本声明中的预计数是合理的。但数据可能会受到一系列变量的影响，这些影响可能造成实际结果或趋势与声明相异，包括但不限于：价格波动、实际需求、汇率波动、地质技术因素、钻探和开采结果、天然气商业化、开发进展、运营结果、工程估计、储量估计、市场损失、行业竞争、环境风险、物理风险、立法、财政和监管变化、各国经济和财务市场情况、批准和成本估计。

除非另行说明，否则本报告中所有提到的元（dollars）、分（cents）或\$均指美元货币。