

证券代码：600803  
证券代码：136124

证券简称：新奥股份  
证券简称：16 新奥债

公告编号：临 2018-072

## 新奥生态控股股份有限公司

### 关于境外参股公司公布《2018 年第二季度经营活动报告》 的提示性公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

新奥生态控股股份有限公司（简称“公司”）全资子公司新能（香港）能源投资有限公司通过 United Faith Ventures Limited 持有澳大利亚上市公司 Santos Limited（以下简称“Santos”）209,734,518 股股份，占其已发行流通股总股数的 10.07%。Santos 于 2018 年 7 月 19 日公布了《2018 年第二季度经营活动报告》，公司现就该经营活动报告主要内容做如下提示性公告：

#### 一、Santos 第二季度主要经营业绩

##### （一）核心资产库珀盆地和西澳气田资产产量较上一季度均有较大增长

库珀盆地天然气产量较上季度增长 8%，石油产量较上季度增长 17%，创造了四年来最高的季度石油产量和十年来最高的日石油产量，且盆地钻井速度达到最快水平，Marabooka-18 号开发井从开始钻井到钻井平台拆卸耗时 3.1 天。Santos 在 Mountain Goat 和 Hobgoblin 油气田的天然气勘探井取得了成功。因客户需求增长和两份新销售合同开始履行，西澳气田产量较上一季度增长 10%。

因库珀盆地和西澳气田强劲生产业绩和 2 月份大地震后 PNG LNG 项目生产重启，产量有一定增长；但本季度 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目为期一个月的停产维护计划部分抵消了上述增长因素。综合起来，第二季度产量达到 1420 万桶油当量，高于上一季度。

##### （二）2018 年上半年收入增长强劲

由于大宗商品价格走高，石油销量增加，Santos 上半年销售收入增长 16%，达到 17 亿美元。尽管 PNG LNG 项目停产、Moomba 和 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目按计划停工维护使上半年产量减少约 200 万桶油当量、销售收入降低

约 8000 万美元，但 Santos 整体收入还是实现了大幅增长。

### （三）增长项目最新消息

Barossa 项目在 2018 年第二季度进入前端工程设计阶段，Barossa 气田是支持达尔文 LNG 回填料项目的主要备选资源，该回填料项目将使 Santos 目前的北澳产量增加一倍以上。Barossa 项目最终投资决定有望于 2019 年底揭晓。

在巴布亚新几内亚，Santos 正在讨论其收到的有关承租 PRL 3 (P'nyang) 区块目的方案。

在昆士兰州，Scotia CF1 项目已提前成功完成，成本未超出预算，油田产量正在稳步增加，目前产量已超过 50 太焦/天。Roma 项目目前日产量超过 70 太焦。Arcadia 油田首期开发已于二季度获批，预计将于 2019 年末投产。Mahalo 油田的 Mira-6 号试验井也继续取得令人振奋的成绩。

### （四）坚实的资产负债表可以支撑增长战略

截至 2018 年 6 月 30 日，Santos 的现金和现金等价物为 15 亿美元，债务总额为 39 亿美元，即债务净额为 24 亿美元。净负债包括 1.45 亿美元的按市价计算的油价对冲负债。

Santos 有望在 2018 年下半年提前一年多时间实现净负债减少目标，Santos 现在的资产负债表和现金流表现强劲，可以支撑增长性战略。

### （五）Santos 董事会将考虑在 2018 年半年度业绩报告中宣布派息

Santos 新派息政策为 Santos 将在低油价周期中为普通股派发可持续的股息，目标派息比例为每年自由现金流的 10% 至 30%。鉴于该行业的周期性，Santos 董事会还将考虑在业务条件允许的情况下向股东提供高于普通股息的额外回报。

### （六）资产出售与 Santos 实现非核心资产价值的战略一致

2018 年第二季度，Santos 宣布将以 2.21 亿美元出售其非核心亚洲资产组合，并以高达 4300 万澳元的价格出售了其在昆士兰州的 Denison Trough 常规油气资产。

## 二、Santos 第二季度主要经营数据

### （一）业绩对比

Santos 份额	单位	Q2 2018	Q1 2018	Change	2018 YTD	2017 YTD	变化率
产量	百万桶油当量	14.2	13.8	3%	28.0	29.5	-5%
销量	百万桶油当量	19.1	18.9	1%	38.0	40.1	-5%
平均实现油价	美元/桶	78.6	71.6	10%	75.4	54.8	37%
销售收入	百万美元	886	794	12%	1,680	1,453	16%
资本支出 1	百万美元	167	139	20%	306	321	-5%

<sup>1</sup>资本支出，包括复原费用与勘探资产购置费用，但不包括资本化利息。

## (二) 销量

产品	单位	Q2 2018	Q1 2018	Q2 2017	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气	千吨	630.8	642.5	754.8	1,273.2	1,483.8
国内成品天然气和乙烷	拍焦	52.6	53.6	60.7	106.2	108.5
原油	千桶	2,863.9	2,433.9	2,684.7	5,297.8	4,771.3
凝析油	千桶	811.6	1,078.0	991.8	1,889.6	2,038.3
液化石油气	千吨	43.8	21.5	26.7	65.3	69.5
<b>销售</b>						
自有产品	百万桶油当量	13.5	13.8	15.0	27.3	29.1
第三方产品	百万桶油当量	5.6	5.1	6.5	10.7	11.0
<b>销量合计</b>	<b>百万桶油当量</b>	<b>19.1</b>	<b>18.9</b>	<b>21.5</b>	<b>38.0</b>	<b>40.1</b>

## (三) 销售收入(Santos 所占份额)

产品	单位	Q2 2018	Q1 2018	Q2 2017	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气	百万美元	323	276	290	599	562
国内成品天然气和乙烷	百万美元	254	261	279	515	491
原油	百万美元	225	174	142	399	262
凝析油	百万美元	61	71	48	132	106
液化石油气	百万美元	23	11	10	34	32
<b>销售</b>						
自有产品	百万美元	598	559	557	1,157	1,061
第三方产品	百万美元	288	235	212	523	392
<b>销售收入合计</b>	<b>百万美元</b>	<b>886</b>	<b>794</b>	<b>769</b>	<b>1,680</b>	<b>1,453</b>
第三方产品采购	百万美元	209	199	159	408	278

第二季度销售收入超过上一季度，主要是由于库珀的石油产量强劲和大宗商品价格上涨，但部分业绩被 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目五月份按计划进行的停产维护造成的影响所抵消。

## (四) 平均实现油价

	单位	Q2 2018	Q1 2018	Q2 2017	2018 YTD	2017 YTD
液化天然气价格	美元/百万英热单位	9.74	8.19	7.32	8.96	7.21
国内成品天然气价格	美元/吉焦	4.83	4.87	4.60	4.85	4.53
石油价格	美元/桶	78.61	71.56	52.96	75.37	54.79
凝析油价格	美元/桶	74.52	66.20	48.49	69.77	52.18
液化石油气价格	美元/吨	525.03	529.82	372.81	526.61	467.19

## (五) 产量(Santos 所占份额)

产品	单位	Q2 2018	Q1 2018	Q2 2017	2018 YTD	2017 YTD
向液化天然气加工厂供应的成品天然气	拍焦	26.6	27.0	32.4	53.6	63.6
国内商品气以及乙烷	拍焦	40.9	38.4	37.8	79.3	76.5
原油	千桶	1,555.9	1,634.5	1,672.8	3,190.4	3,299.8
凝析油	千桶	727.4	685.8	810.7	1,413.2	1,666.4
液化石油气	千吨	37.8	34.5	34.7	72.3	70.6
<b>总产量</b>	<b>百万桶油</b>	<b>14.2</b>	<b>13.8</b>	<b>14.7</b>	<b>28.0</b>	<b>29.5</b>

## 当量

由于二月份地震后巴新液化天然气项目复产，加上库珀盆地和西澳气田项目产量增加，第二季度产量高于上一季度，但部分业绩被 Bayu Undan/达尔文液化天然气项目五月份按计划进行的停产维护造成的影响所抵消。

上半年产量低于去年上半年产量，主要是因为 2018 年巴新液化天然气项目、Bayu Undan/达尔文液化天然气项目和 Moomba 项目停工维护使上半年产量减少了约 200 万桶油当量。产量降幅在一定程度上被库珀盆地、昆士兰和西澳的强劲表现抵消。

## （六）油价对冲

零成本三向期权组合对冲安排项下 310 万桶石油的对冲于第二季度到期。截止第二季度末 Santos 油价对冲头寸如下：

2018 开仓油价持仓状况	2018
零成本三向期权组合（桶）	6,302,000
布伦特认购期权短仓价格（美元/桶）	60.30 美元
布伦特认购期权长仓价格（美元/桶）	48.48 美元
布伦特认购期权短仓价格（美元/桶）	40.80 美元

  

2019 开仓油价持仓状况	2019
零成本期权组合（桶）	3,431,000
最高价（美元/桶）	79.27 美元
最低价（美元/桶）	45.00 美元

2018 年石油对冲合约于上半年到期，现金结算额为 5200 万美元，该金额将反映在现金流量表中。

2018 年上半年到期的石油套期保值合约成本以及截至 2018 年 6 月 30 日剩余的石油套期保值价值的重估预计将造成 1.09 亿美元（税前）的费用计入截至 2018 年 6 月 30 日的损益表。该费用将不计入基础利润。

## 三、2018 年规划

2018 年的销量、生产与生产成本规划指标保持不变。资本支出和折旧、损耗与摊销指标均已下调，反映了当前的内部预测和支出的时间安排。

在第二季度，Santos 宣布将以 2.21 亿美元出售其非核心亚洲资产。该出售预计于 2018 年下半年完成，在完成之前 Santos 将继续记录其产量和销量。

项目	原先规划	修订后规划
销量	72-76 百万桶油当量	未变化
产量	55-58 百万桶油当量	未变化
上游生产成本	8.2-8.8 美元/桶油当量	未变化
折旧、折耗及摊销（DD&A）	725-775 百万美元	650-700 百万美元
资本支出（包括勘探、评估与废弃费用但不包括资本化利息）	800-850 百万美元	775-825 百万美元

其他 2018 年至报告日期包括勘探与评估开支在内的资本支出信息在 Santos 二季度经营活动报告第 11 页所载表格中报告。

## 四、特别提示

1、依照《澳大利亚公司法》、《澳大利亚证券交易所上市规则》等相关规定，Santos

《2018 年第二季度经营活动报告》仅披露其 2018 年第二季度产量、销量、销售收入等经营数据，不披露详细财务数据，Santos 将于 2018 年 8 月 23 日公布半年度经营业绩，上半年度报告（包括附件 4D）及相关的投资者报告将在 Santos 网站 [www.santos.com](http://www.santos.com) 上公布，上述半年度报告披露后公司亦将尽快发布提示性公告。

2、本公告内容摘自 Santos 2018 年《第二季度经营活动报告》翻译稿，公司已将 Santos 2018 年《第二季度经营活动报告》原文及翻译稿于同日在上海证券交易所网站披露，敬请投资者查阅。如投资者欲了解 Santos 更多情况，请查阅 Santos 官网 <https://www.santos.com>。

特此公告

新奥生态控股股份有限公司

二〇一八年七月二十三日