



阳光油砂
SUNSHINE OILSANDS LTD.

管理層討論與分析

二零一八年六月三十日止三個月和六個月



管理層討論與分析

此乃陽光油砂有限公司（「陽光油砂」或「本公司」）於截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月的財務狀況及表現的管理層討論與分析（「管理層討論與分析」），日期為二零一八年八月九日，已獲本公司董事會批准。本管理層討論與分析應與本公司截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月期間的本公司未經審核簡明綜合中期財務報表，還有截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核綜合財務報表及其附註一併閱讀。除另有指明者外，所有金額及表格金額均以千加元入賬。

概覽

陽光油砂是阿薩斯卡地區油砂資源的權益持有人及開發商，具有最佳估計可採資源量約 12.4 億桶。於二零一七年十二月三十一日本公司的無風險最佳估計可採資源量為大約 20.7 億桶。於二零一七年十二月三十一日，本公司亦擁有白堊系砂岩探明加控制（「2P」）儲量 2.64 億桶及探明加控制加預測（「3P」）儲量 3.73 億桶。考慮到當前商品價格和投入風險因素而導致的非經濟性，本公司沒有對碳酸鹽資產進行評估。本公司擁有超過一百萬英畝的油砂和石油、天然氣的租賃區塊，具備龐大的商業發展潛能。West Ells 一萬桶熱採商業項目的一期（五千桶）正進行生產並不斷提升以滿足裝置的設計產能。阿薩斯卡地區為加拿大阿爾伯塔省油砂藏量最豐富的地區。加拿大油砂為西半球穩定的政治環境中所發現的最大石油資源及全球第三大石油資源，估計可採儲量為 1,660 億桶。加拿大的油砂也是美國進口石油供應的最大單一源頭。本公司只擁有一個業務及地理分部。因此，並無呈列業務及地理分部的資料。

隨著 West Ells（「項目」）每日產量為 5,000 桶的第一階段商業項目的落成及投入運營，本公司集中於評估及開發其目前於該項目的油砂資產。一旦取得融資，本公司正計劃進入項目第二階段，每日增加額外 5,000 桶的產量。於二零一七年三月一日，West Ells 一期產油項目已展開商業化生產。

於二零一八年六月三十日，本公司已投資約 12.9 億加元用於油砂礦區租賃、鑽探營運、項目工程、採購及建設、運營啟動、辦理中的監管申請及其他資產。於二零一八年六月三十日，本公司擁有現金 170 萬加元。

本公司依賴於獲得各種形式的融資和運營的現金流來支付行政費用及其項目的未來勘探及開發成本的能力。本公司持續經營的能力取決於 West Ells 的持續運營與開發、以有利的價格營銷油砂重油混合物、達到可獲利經營及為當前債務再融資和立刻獲得額外融資的能力。現無法保證管理層將採取的措施會取得成功。因此，對於本公司能否繼續經營有很大質疑，並且無法保證本公司可以繼續經營。

最新運營情況

West Ells

於二零一七年三月一日，本公司達致一個重要里程碑。本項目展開商業化生產。因此，自二零一七年三月一日起，本公司開始記錄 West Ells 項目的收入、許可費、支出及損耗。

截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月，油砂重油的平均產量分別為 1,610 桶/日和 1,822 桶/日。稀釋劑分別以 16.9% 和 17.6% 的容積率與油砂重油混合，以作為創製可營銷的稀釋油砂重油混合物產品的生產流程的一部分。稀釋油砂重油平均銷量於截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間分別為 1,850 桶/日和 2,253 桶/日。

Thickwood & Legend

Thickwood 及 Legend 項目在初期第一階段計劃產量各為 10,000 桶/日。Thickwood 的監管審批已於二零一三年第三季度收



陽光油砂有限公司

到，而 Legend 的審批預期於二零一八年收到。一旦 Thickwood 及 Legend Lake 項目經批准開始開發及作業，需要額外大量融資以繼續進行。

Muskwa 及 Godin 碎屑岩運營 (非運營 50% 工作權益)

一個熱採單井實驗項目申請已於二零一四年七月遞交，並於二零一五年一月二十六日獲得批准。於本報告日期，Muskwa 尚未生產。關於重新激活 Muskwa 及 Godin 地區的詳情請參閱後續事件。

季度業績概要

下表概述本公司於前八個季度期間的節選未經審計財務資料：

(千加元，惟每股金額及桶/日除外)	二零一八年第 二季度	二零一八年第 一季度	二零一七年第 四季度	二零一七年第 三季度	二零一七年第 二季度	二零一七年第 一季度	二零一六年第 四季度	二零一六年第 三季度
油砂重油銷售 (桶/日) ¹	1,540	2,174	2,253	1,781	1,696	1,837	-	-
石油銷售	9,252	11,258	13,209	8,781	8,907	3,005	-	-
許可費	149	114	126	36	86	20	-	-
稀釋劑	2,708	3,896	4,395	2,551	2,723	1,090	-	-
運輸	3,086	4,527	4,391	3,272	3,264	1,153	-	-
經營成本	5,392	5,671	5,733	5,547	6,360	2,216	-	-
融資成本	16,791	15,348	21,095	11,687	13,974	14,467	13,901	18,606
虧損淨額	31,147	32,831	228,443	12,761	19,479	21,169	23,237	26,564
每股 - 基本及攤薄	0.01	0.01	0.04	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01
資本支出 ²	803	1,381	860	1,815	1,862	4,679	8,690	12,038
總資產	781,130	781,639	785,356	980,947	991,696	1,000,484	997,590	985,274
營運資金虧拙 ³	412,067	385,244	368,593	343,136	333,488	325,736	319,304	314,853
股東權益	307,203	336,858	356,569	581,687	593,820	603,580	607,455	603,348

1. 二零一七年第一季度油砂重油銷量僅為二零一七年三月一日至二零一七年三月三十一日一個月的銷量。

2. 包括勘探及評估及物業、廠房及設備的付款。

3. 營運資金虧拙包括以期末匯率兌換成加元的優先抵押債券的即期部份。

經營業績

經營淨回值

(千加元，惟加元/桶除外)	截至六月三十日止的三個月，		截至六月三十日止的六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
已變現油砂重油收入	\$ 6,544	\$ 6,184	\$ 13,906	\$ 8,099
運輸	(3,086)	(3,264)	(7,613)	(4,417)
許可費	(149)	(86)	(263)	(106)
油砂重油收入淨額	\$ 3,309	\$ 2,834	\$ 6,030	\$ 3,576
運營成本	(5,392)	(6,360)	(11,063)	(8,576)



陽光油砂有限公司

經營現金流量	\$	(2,083)	\$	(3,526)	\$	(5,033)	\$	(5,000)
經營淨回值 (加元/桶)		(14.86)		(18.63)		(14.99)		(19.17)

- 截至二零一七年六月三十日止六個月期間的經營淨回值計算，僅包括自二零一七年三月一日至二零一七年六月三十日的四個月。
- 經營現金流量為非一般公認會計準則計量，其定義見管理層討論及分析中之指引章節。

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止三個月的經營現金流量分別為淨虧損 210 萬加元和 350 萬加元。每桶經營淨虧損減少 3.77 加元/桶，從每桶虧損 18.63 加元/桶減至 14.86 加元/桶。經營虧損減少的主要原因是混合油平均銷售價格上漲 40%，部分被運輸費用增加和稀釋劑成本增加所抵消。

截至二零一八年六月三十日止六個月的經營現金流量為淨虧損 500 萬加元，與截至二零一七年六月三十日止的六個月持平。每桶經營淨虧損減少 4.18 加元/桶，從 19.17 加元/桶的虧損減至 14.99 加元/桶的虧損。經營虧損減少的主要原因是混合油平均銷售價格上漲 34%，部分被運輸費用增加和稀釋劑成本增加所抵消。

油砂重油產量

(桶/日)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
油砂重油產量	1,610	1,754	1,822	1,765

- 截至二零一七年六月三十日止六個月的油砂重油產量僅包括三月一日至六月三十日的四個月。

截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月，WEST ELLS 的油砂重油平均產量分別為 1,610 桶/日和 1,822 桶/日。而截止二零一七年六月三十日止的三個月和六個月的油砂重油平均產量分別為 1,754 桶/日和 1,765 桶/日。截止二零一八年六月三十日止的三個月，油砂重油產量較二零一七年同期減少 144 桶/日，原因是二零一八年第二季度因計畫的工廠檢修而停產七天。在截至二零一八年六月三十日止的六個月中，油砂重油產量比去年同期增加了 57 桶/日。隨著 SAGD 技術的成熟，公司將繼續專注於精心提高生產性能。

油砂重油銷售

(桶/日)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
油砂重油銷售	1,540	2,080	1,855	2,138

- 截至二零一七年六月三十日止六個月的油砂重油銷售量僅包括三月一日至六月三十日的四個月。

截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月，WEST ELLS 的油砂重油平均銷售量分別為 1,540 桶/日及 1,855 桶/日，而截至二零一七年六月三十日止三個月和六個月的油砂重油平均銷售量分別為 2,080 桶/日及 2,138 桶/日。截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月的油砂重油銷售量與二零一七年同期相比分別減少了 540 桶/日和 283 桶/日，原因是二零一八年第二季度因計畫的工廠檢修因計畫的工廠檢修而停產七天，銷售量減少也因為臨時的管道容量限制。

石油銷售，扣除許可費

(千加元，惟加元/桶除外)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七



陽光油砂有限公司

石油銷售	\$	9,252	\$	8,907	\$	20,510	\$	11,912
許可費		(149)		(86)		(263)		(106)
石油銷售，扣除許可費	\$	9,103	\$	8,821	\$	20,247	\$	11,806
加元 / 桶		64.96		46.60		60.29		45.26

1. 截至二零一七年六月三十日止六個月的石油銷售，扣除許可費僅包括三月一日至六月三十日的四個月。

石油銷售來自稀釋油砂重油的銷售。截至二零一八年六月三十日止三個月，石油銷售，扣除許可費從二零一七年同期的 880 萬加元增加 30 萬加元至 910 萬加元，每桶石油的銷售額從二零一七年同期的 46.60 加元/桶 增加 18.36 加元/桶至 64.96 加元/桶。石油銷售增加 30 萬加元主要是由於因季度間平均石油基準價格上漲而引起的油砂重油銷售價格上漲 40%，部分被上述所論及的油砂重油銷售量減少 26%所抵消。

截至二零一八年六月三十日止六個月，石油銷售，扣除許可費從二零一七年同期的 1,180 萬加元增加 840 萬加元至 2,020 萬加元，每桶石油的銷售額從二零一七年同期的 45.26 加元/桶 增加 15.03 加元/桶至 60.29 加元/桶。石油銷售增加 840 萬加元主要是由於截至二零一八年六月三十日止六個月期間包括六個月的產量，而二零一七年同期只有四個月產量。另外因季度間平均石油基準價格上漲而引起的油砂重油銷售價格上漲 34%。

許可費從油砂重油銷售的 1% 開始，當加元計的西德州原油價格(WTI)的每桶價格為 55 加元以上，每桶價格每上升 1 加元，則有關許可費率亦會上升，最高為 9%，條件為當 WTI 油價為每桶 120 美元或以上。West Ells 現時的許可費率以收支平衡前的油砂營運為基準。截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月，本公司的許可費比二零一七年同期分別增加了 6 萬加元和 16 萬加元。增加的主要原因是 WTI 油價上漲的結果。

油砂重油收入

(千加元，惟加元/桶除外)	截至六月三十日止三個月，			截至六月三十日止六個月，				
	二零一八	二零一七		二零一八	二零一七			
稀釋油砂重油收入	\$	9,252	\$	8,907	\$	20,510	\$	11,912
已混合的稀釋劑 ¹		(2,708)		(2,723)		(6,604)		(3,813)
已變現的油砂重油收入 ²	\$	6,544	\$	6,184	\$	13,906	\$	8,099
加元 / 桶		46.70		32.66		41.40		31.05

1. 截至二零一七年六月三十日止的六個月已變現油砂重油計算只包括從三月一日到六月三十日的四個月；

2. 已變現油砂重油收入用以計算經營淨回值。

已變現的油砂重油即是公司實現的石油收入（「稀釋油砂重油收入」）減去稀釋劑成本。稀釋油砂重油收入即本公司銷售於 West Ells 生產的油砂重油與購買的稀釋劑混合而成的稀釋油砂重油所得收入。用於生產的稀釋劑的混合成本受所需稀釋劑劑量，公司購買和運輸稀釋劑成本的影響。稀釋劑費用的一部分以混合產品的銷售價格有效回收。

截至二零一八年六月三十日止三個月期間，本公司油砂重油變現收益從二零一七年同期的 620 萬加元增加 40 萬加元至 650 萬加元，每桶油砂重油變現收益則從二零一七年同期的 32.66 加元/桶增加 14.04 加元/桶至 46.70 加元/桶。油砂重油變現收益上漲的主要原因是因平均原油基準價格上漲引起的油砂重油銷售價格上漲了 40%，部分被稀釋劑的成本增加所抵消。



陽光油砂有限公司

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，本公司油砂重油變現收益從二零一七年同期的 810 萬加元增加 580 萬加元至 1,390 萬加元，每桶油砂重油變現收益則從二零一七年同期的 31.05 加元/桶增加 10.35 加元/桶至 41.40 加元/桶。油砂重油變現收益上漲的主要原因是因平均原油基準價格上漲引起的油砂重油銷售價格上漲了 34%，部分被稀釋劑的成本增加所抵消。

稀釋劑成本

(千加元，除加元/桶及混合率外)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
稀釋劑 ¹	\$ 2,708	\$ 2,723	\$ 6,604	\$ 3,813
加元/桶	19.32	14.39	19.67	14.62
混合率	16.9%	18.6%	17.6%	19.2%

1. 截至二零一七年六月三十日止的六個月，稀釋劑成本只包括從三月一日到六月三十日的四個月。

在 West Ells，稀釋劑與油砂重油進行混合，以作為製造可營銷的稀釋油砂重油混合物產品生產過程的一部份。稀釋劑的成本主要受需求量、購價及運輸稀釋劑成本、加拿大和美國的基準定價，庫存購買的時間點和加元兌美元的匯率變化等因素的影響。

截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，每桶稀釋劑成本分別為 19.32 加元和 19.67 加元，而二零一七年同期每桶價格分別為 14.39 加元和 14.62 加元。每桶稀釋劑費用的增加主要是由於季度間平均冷凝劑基準價格上漲，部分由稀釋劑混合比率降低所抵消。

運輸

(千加元，除加元/桶外)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
運輸	\$ 3,086	\$ 3,264	\$ 7,613	\$ 4,417
加元/桶	22.02	17.24	22.67	16.93

1. 截至二零一七年六月三十日止的六個月，運輸成本只包括從三月一日到六月三十日的四個月。

運輸成本包括稀釋油砂重油貨車運輸成本，以及輸油管道終點站費用。截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，每桶運輸費用分別為 22.02 加元及 22.67 加元，而二零一七年同期的每桶運輸費用分別為 17.24 加元和 16.93 加元。每桶運輸費用的增加主要是由於輸油管道終點站費用增加和第三方的運輸公司增加單位運輸費用。

營運成本

(千加元，除加元/桶外)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
能源運營成本	\$ 900	\$ 1,829	\$ 2,274	\$ 2,337
非能源運營成本	4,492	4,531	8,789	6,239
運營成本	\$ 5,392	\$ 6,360	\$ 11,063	\$ 8,576
加元/桶	38.48	33.60	32.94	32.88

1. 截至二零一七年六月三十日止的六個月，營運成本只包括從三月一日到六月三十日的四個月。

總運營成本包括非能源和能源運營成本，非能源運營成本包括生產相關的運營成本，排除能源運營成本。能源運營成本包括用於 West Ells 設備生產蒸汽和電力的天然氣成本。

本公司於截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，每桶營運成本分別為 38.48 加元和 32.94 加元，而二零一七年同期的每桶營運成本分別為 33.60 加元和 32.88 加元。每桶營運成本增加的主要原因是維護檢修成本的增加和產量



陽光油砂有限公司

降低，部分被降低的天然氣成本所抵消。West Ells 的大部分經營成本為固定成本，因此，隨著 West Ells 的產量爬升，每桶生產的運營成本將會下降。

一般及行政開支

(千加元)	截至六月三十日止三個月，					
	二零一八			二零一七		
	總計	資本化	支銷	總計	資本化	支銷
薪金、諮詢費及福利	\$ 1,503	-	1,503	\$ 1,810	-	1,810
租金	519	-	519	571	-	571
法律及核數	224	-	224	293	-	293
其他	744	-	744	1,166	-	1,166
總計	\$ 2,990	-	2,990	\$ 3,840	-	3,840

(千加元)	截至六月三十日止六個月，					
	二零一八			二零一七		
	總計	資本化	支銷	總計	資本化	支銷
薪金、諮詢費及福利	\$ 3,119	-	3,119	\$ 4,428	232	4,196
租金	1,073	-	1,073	1,186	151	1,035
法律及核數	354	-	354	857	-	857
其他	1,457	-	1,457	2,085	17	2,068
總計	\$ 6,003	-	6,003	\$ 8,556	400	8,156

自二零一七年三月一日起，本公司停止對部分一般及行政開支進行資本化。本公司只於二零一七年度的首兩個月對資本投資相關的部份一般及行政開支進行資本化。截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，本公司已資本化的一般及行政開支均為零，而二零一七年同期本公司已資本化的一般及行政開支分別為零及 40 萬加元。

截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，公司的一般及行政管理成本分別為 300 萬加元和 600 萬加元。而二零一七年同期則分別為 380 萬加元和 820 萬加元。截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，一般及行政管理成本分別比二零一七年同期下降了 90 萬加元和 220 萬加元。一般及行政管理成本下降主要由於裁員和公司繼續關注成本管理。

融資成本

(千加元)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
優先債券利息支出	\$ 11,086	\$ 8,635	\$ 20,029	\$ 17,595
其他貸款利息支出	75	4	176	4
贖回/收益率維持費	5,108	4,979	9,755	9,701
融資相關成本	149	85	149	596
其他利息開支	92	-	1,479	-



陽光油砂有限公司

解除撥備折扣		281		271		551		545
融資成本	\$	16,791	\$	13,974	\$	32,139	\$	28,441

截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月期間，公司的融資成本分別為 1,680 萬加元和 3,210 萬加元，而在二零一七年同期則分別為 1,400 萬加元和 2,840 萬加元。截至二零一八年六月三十日止的三個月，融資成本較二零一七年同期增加 280 萬加元，主要是由於優先債券的利息支出增加了 250 萬加元。截至二零一八年六月三十日止的六個月，融資成本較二零一七年同期增加了 370 萬加元，原因是優先債券的利息支出增加了 240 萬加元，其他利息支出增加 150 萬加元，部分由融資相關成本減少 40 萬加元所抵消。

以股份為基礎的補償

(千加元)	截至六月三十日止三個月，							
	二零一八			二零一七				
	總計	資本化	支銷	總計	資本化	支銷		
以股份為基礎的補償	\$	404	-	404	\$	1,229	-	1,229

(千加元)	截至六月三十日止六個月，							
	二零一八			二零一七				
	總計	資本化	支銷	總計	資本化	支銷		
以股份為基礎的補償	\$	772	-	772	\$	2,225	17	2,208

截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月期間，以股份為基礎的補償分別為 40 萬加元和 80 萬加元，而二零一七年同期則分別為 120 萬加元和 220 萬加元。本公司於綜合財務報表內確認與授出購股權相關的以股份為基礎的補償的公平值。公平值按柏力克 - 舒爾斯期權定價模式釐定。

自二零一七年三月一日起，本公司停止將部分以股份為基礎的補償資本化。本公司曾以將部份薪金及福利資本化同樣的方法對部分以股份為基礎的補償資本化。截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月期間，本公司以股份為基礎的補償資本化部分均為零加元，相較於二零一七年同期以股份為基礎的補償則分別為零加元和 2 萬加元。

損耗、折舊及減值

(千加元，除加元/桶外)	截至六月三十日止三個月，			截至六月三十日止六個月，				
	二零一八	二零一七		二零一八	二零一七			
損耗及減值	\$	3,226	\$	3,468	\$	7,263	\$	5,211
折舊		128		130		262		253
損耗、減值及折舊	\$	3,354	\$	3,598	\$	7,525	\$	5,464
損耗 (加元/桶)		23.02		18.32		21.63		19.98

本公司於二零一七年三月一日對 West Ells 項目一期開始商業化生產，同時開始記錄 West Ells 一期項目資產的損耗，有關金額已於截至二零一八年三月三十一日止三個月的全面收益 (虧損) 表中反映。耗減率基於生產單位。

截至二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間，公司的損耗、折舊及減值支出分別為 340 萬加元及 750 萬加元。而在二零一七年同期則分別為 360 萬加元和 550 萬加元。截至二零一八年六月三十日止的三個月期間，損耗、折舊及減值支出比二零一七年同期減少了 20 萬加元，原因是未來開發成本較低且油砂產量較低。截至二零一八年六月三十日

損耗、折舊及減值 (續)



陽光油砂有限公司

止的六個月期間，損耗、折舊及減值支出比二零一七年同期增加了 210 萬加元，主要是由於截止二零一八年六月三十日止期間包括六個月的產量，而二零一七年同期則僅有四個月的產量。

於二零一八年六月三十日，本公司並無發現任何勘探及評估資產或 West Ells 現金產生單位的進一步減值跡象（或往年錄得的以往減值撥回）。

所得稅

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止的三個月和六個月期間，本公司未確認任何主要與未確認稅項虧損有關的遞延所得稅資產。本公司基於考慮其有關資產基礎的內部發展計劃及假設有關稅項虧損將於屆滿日期前會否獲動用而確認稅項虧損。於二零一八年六月三十日，本公司擁有的可用總計稅務減免約 15.4 億加元，其未確認稅項虧損於二零二九年及二零三八年之間屆滿。

流動資金及資本資源

	二零一八年六月三十日		二零一七年十二月三十一日	
營運資金虧絀	\$	412,067	\$	368,593
股東權益		307,203		356,569
	\$	719,270	\$	725,162

1. 優先抵押債券於二零一八年六月三十日被視為即期（2.616 億加元加上累積未付利息），並根據二零一七年九月二十七日的修改延期協議，而被納入至營運資金虧絀中。

於二零一四年八月八日，本公司完成發售 2 億美元的優先抵押債券（「債券」），每個面值為 1,000 美元本金的債券發行價格為 938.01 美元。該債券的利息將按年利率 10% 計算，若如下文闡述的方式滿足一定條件，則最終到期日為二零一七年八月一日。

該等條件為如果本公司於二零一六年二月一日沒有：(1) 由一個或多個的股票融資獲得最少 5,000 萬美元現金所得款項淨額；及(2) 存入或由其他方式保證本公司賬戶有足夠現金以支付：(a) 於二零一六年二月一日未償還債券總本金額一年的利息；及(b) 收益率維持費，則債券的最終到期日將為二零一六年八月一日。本公司於二零一六年二月一日並沒有滿足該等條件，因此債券最終到期日為二零一六年八月一日，而當時本公司亦正與債券持有人進行商討延期事項。

於二零一六年九月九日，本公司已經與代表 96% 未償還債券的債券持有人（「延期持有人」）就該債券達成了長期延期協議（「協議」）。該協議的主要條款包括：（一）公司將於二零一六年十月十七日支付於二零一六年八月一日到期的收益率維持費 1,910 萬加元；（二）公司將於二零一七年二月一日支付債券的應計利息並回購債券本金總額中 2,250 萬美元本金的債券；（三）於二零一七年八月一日償還債券的本金與利息；（四）支付延期費，金額為延期持有人持有的債券本金總額的 2.50%；（五）於二零一七年八月一日支付一筆費用，金額為延期持有人持有的未償還債券本金總額的 7.298%，如本公司在該日期前回購或償還債券，則費用按比例縮減；（六）本公司於特定期間所需維持的最低流動性的有關承諾；（七）給予擁有一定比例的債券持有人對董事會的觀察權；（八）對本公司完成的任何資產出售所得收益的使用限制；（九）預算審批權；以及（十）要求本公司籌集額外資金，並為債券提供額外擔保。

於二零一七年三月二十一日，本公司與延期持有人雙方確認簽署了恢復延期協議（「恢復延期協議」）及債券贖回協議（「債券贖回協議」）。延期持有人同意減免本公司於上述違約下應付的債務，並完全恢復延期協議，倘若陽光於二零一七年三月二十七日或之前支付以下費用：

- 支付於二零一六年八月一日到期的收益率維持費的 20%，金額為 280 萬美元；



陽光油砂有限公司

- 支付於二零一七年二月一日到期的應計利息和延期費的 20%，金額為 240 萬美元。於二零一七年三月二十七日，上述費用共計 520 萬美元已付清；
- 陽光油砂同意購回而債券持有人同意出售金額最多相等於收益率維持費的 80% (1,120 萬美元) 之優先債券，以換取陽光油砂之普通股。交易條件待定。

恢復延期協議衍生之其他須支付的費用包括：

- 於二零一七年三月二十一日支付所有法律專業費用；該款項已於二零一七年三月二十一日支付；
- 於二零一七年八月一日以現金償還 80% 的收益率維持費；

流動資金及資本資源 (續)

- 於二零一七年八月一日以現金償還 80% 的應計利息及延期費用，金額為 960 萬美元；
- 本公司同意以股份發行方式償還債券本金，金額等於收益率維持費的 80%；
- 向延期持有人償還本金，分別為於二零一七年四月三十日償還 500 萬美元、於二零一七年六月三十日償還 1,000 萬美元，以及於二零一七年八月一日（即債券到期日）或之前償還餘下之金額。

於二零一七年九月二十六日，本公司與延期持有人釐定並訂立修改及重申延期協議（「修改延期協議」）。該修改延期協議主要條款為：

- 延期將申延至二零一八年八月一日（紐約時間）（倘若）；
- 訂立修改延期協議後，本公司將償還 20 萬美元給債券持有人，本公司已於二零一七年九月二十六日付清；
- 於二零一七年十月三十日，本公司需償還 180 萬美元；於二零一八年二月一日及於二零一八年五月一日，本公司將需要分別償還 500 萬美元和 1,500 萬美元，倘若本公司於二零一七年十二月三十一日前償還上述款項，償還款項相關的應計和未付利息費用將獲豁免；
- 於簽署修改協議後 45 天內，本公司必須完成 500 萬美元的融資；
- 本公司需於每個季度完成 500 萬美元的融資。

本公司的部分貸款協議受制於契約條款，本公司須遵守其若干標準。本公司並未達成修改及重申延期協議所規定的最低流動資金、季度融資及集資約定。此外，陽光油砂於二零一七年十月三十日並未達成 180 萬美元的還款要求，於二零一八年二月一日亦未達成 500 萬美元要求，以及二零一八年五月一日則為 1,500 萬美元的還款要求。

於二零一八年六月十九日，本公司收到了阿爾伯塔省女王法庭通知。因此，公司預付 210 萬加元償還債務。

於二零一八年八月一日，本公司須（其中包括）償還債券本金及任何先前未償還的付款承諾。截至本公告日期，由於本公司未履行還款要求，本公司仍在與延期持有人就還款承諾進行磋商。自本簡明綜合中期財務報表獲董事會批准之日起，延期持有人尚未要求提前償還優先債券。

債券含有多項非財務契約，該等契約在（其中包括）若干資本開支及付款、作出投資及貸款、產生額外債務及發行若干優先股、支付股息、更改業務性質及進行若干公司交易方面對本公司構成限制。另有一份報告契約，規定報告須與加拿大證券法下的報告發行人一致並包括重大變動的及時報告。

債券契約允許本公司負債本金總額不超過 500 美元的債務（「允許債務」）。公司已與債券的主要持有者達成協議，於二零一六年四月十四日，修改債券協議增加允許債務金額從 500 萬美元加到 1,500 萬美元。債券的多數持有者已於二零一六年五月十一日認可這份契約的修改本。於二零一八年六月三十日，本公司已產生共計 740 萬美元無抵押第三方債務（等同



陽光油砂有限公司

於 970 萬加元) 被視為允許債務。於二零一八年六月三十日, 共計 430 萬美元相關方債務(等同於 540 萬加元) 及利息以及 130 萬美元(等同於 170 萬加元) 的貸款及利息已告全數支付。

二零一八年六月三十日, 本公司於簡明綜合財務狀況表內將票據, 貸款及債券列作流動負債。

本公司會不時收到對應付賬款結餘的留置權或索賠。本公司繼續就任何留置權或索賠達成解決方案。於二零一八年六月三十日, 本公司總計有 1,160 萬加元(按期末匯率計算, 相當於 880 萬美元) 於正常業務中產生的留置權。

債券按期末匯率每 1 美元兌 1.3168 加元換算成加元。

本公司的策略是通過股本發行、變現、合資及利用債務來籌集足夠資本, 以維持可適當地保持財務靈活性及維持未來業務發展的資本基礎。本公司管理其資本結構以持續經營, 於經濟狀況和本公司的風險組合出現變動時作出調整。為了管理風險, 本公司可能會不時發行股份及調整資本開支, 以管理目前的營運資金虧拙水平。如果本公司因金融市場一般狀況或由於本公司的特定條件而使進入資本市場上受到阻礙, 本公司的流動資金狀況可能會受到不利影響。

截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月, 本公司錄得虧損淨額分別為 3,110 萬加元和 6,400 萬加元。於二零一八年六月三十日, 本公司營運資金虧絀為 4.121 億加元, 包括 2.616 億加元優先債券和累計虧絀 10.529 億加元。

按照總負債除以總資產為基礎計算, 本公司的負債與資產比率於二零一八年六月三十日為 61%, 而於二零一七年十二月三十一日則為 55%。

流動資金及資本資源 (續)

本公司面臨外幣匯率波動所產生的風險。因此, 匯率波動可影響未來現金流量的公平值。此項風險主要與以美元、港元及/或人民幣計值的若干開支承擔、按金、應付賬款及長期債務有關。截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月期間, 本公司錄得外匯虧損分別為 550 萬加元和 1,250 萬加元, 而二零一七年同期則分別為盈利 670 萬加元和 860 萬加元。截至二零一八年六月三十日止三個月及六個月期間的外匯變化主要是由於美元計值債券的未變現兌換的收益或損失。

本公司透過監控外幣匯率及評估其對加拿大或美國賣方的影響及交易時間管理外匯風險。於二零一八年六月三十日止的三個月和六個月期間, 本公司並無遠期匯率合約。倘美元兌換加元匯率上調或下調 1% 及所有其他變量保持不變, 於二零一八年六月三十日所持有外幣現金所受的影響為零加元, 而於二零一八年六月三十日的優先債券賬面值所受的影響為 260 萬加元。按二零一八年六月三十日的 1 美元兌 1.3168 加元的匯率計算, 於二零一八年六月三十日, 本公司持有約 1 萬美元或 1.4 萬加元現金, 作為本公司美元賬戶中的現金及現金等價物。

就港元金額而言, 將港元換算成加元的匯率上調或下調百分之一及所有其他變量保持不變, 於二零一八年六月三十日所持有外幣現金所受影響約為 1.5 萬加元, 而於二零一八年六月三十日債務賬面值所受影響約為 10 萬加元。於二零一八年六月三十日, 於近期股權關閉後, 按二零一八年六月三十日 1 加元兌 5.9595 港元計算, 本公司持有約 930 萬港元或 156 萬加元, 作為本公司港元銀行賬戶的現金。

對於人民幣款項, 倘若人民幣兌加元的匯率上升或下降一個百分點而所有其他變量保持不變, 則於二零一八年六月三十日所持外匯現金所受的影響為零。於二零一八年六月三十日, 按於二零一八年六月三十日的匯率 1 加元兌人民幣 5.0277 元匯兌, 本公司持有約 19 萬人民幣或 4 萬加元, 作為本公司的人民幣銀行賬戶現金。



承擔及意外開支

管理層估計了公司義務的合同到期日。這些估計的到期日可能與這些義務的實際到期日有很大不同。有關本公司承擔及意外開支的詳細討論，請參閱本公司截至二零一八年六月三十日止三個月及六個月期間的本公司未經審核簡明綜合中期財務報表及附註，以及截至二零一七年十二月三十一日止的年度經審核綜合財務報表及附註。

關聯方交易

於截至二零一八年六月三十日止六個月，一間與陽光油砂一名董事有關連的顧問公司就管理及顧問服務向本公司收取 30 萬加元（二零一七年六月三十日 - 30 萬加元）。

本公司執行主席孫國平先生實益擁有或控制或指導本公司 1,673,517,000 股普通股，佔公司已發行普通股約 27.99%。

於二零一七年八月二十四日，十一月十六日，和十一月二十八日，本公司與 Prime Union Enterprises Limited（「Prime Union」）簽署了貸款協議。貸款年利率均為 6.0%，並須於收到貸款之日起三個月內全額償還。總計貸款金額為 3,330 萬港元（約 540 萬加元）。於二零一八年六月三十日，所有的貸款及利息均告全數支付。

於二零一八年六月一日，本公司與 Prime Union Enterprises Limited（「Prime Union」）簽署了貸款協議。貸款年利率均為 10.0%，並須於收到貸款之日起四個月內全額償還。總計貸款金額為 1,420 萬港元（約 240 萬加元）。

資產負債表外安排

本公司有若干租賃協議，該等協議反映於標題為「承擔及意外開支」的上表內。概無資產或負債於本公司資產負債表內獲指派予該等協議。於二零一八年六月三十日，本公司並無任何其他資產負債表外安排。

後續事件

於二零一八年七月五日，本公司根據其購股權計劃，以每股 0.236 港元（約為每股普通股 0.040 加元）的價格向本公司若干董事授出可認購合共 315,000,000 股「A」類普通股的購股權。授予孫國平先生的 300,000,000 股「A」類普通股的購股權須於本公司的下一次股東大會上獲本公司獨立股東批准，方可生效並予以行使。購股權的期限為兩年，并在授予日期后五年到期。

後續事件（續）

於二零一八年六月二十五日，本公司與獨立第三方訂立金額為 1,100 萬港元（約 187 萬加元）的可換股債券。初始兌換價為每股 0.207 港元（約合每股 0.035 加元），在全面行使配售可換股債券后，將配發及發行最多 53,140,097 股「A」類普通股。配售可換股債券年利率為每年 5.0%，并須於到期日起三個月內全數償還。於二零一八年七月五日，本公司部分完成可換股債券，金額為 10,917,500 萬港元（約 180 萬加元）。如果全部完成可換股債券，則代表合共發行 53,140,097 股「A」類普通股。此外，就完成涉及 80 萬港元的配售佣金（約合 13 萬加元）。餘下的可換股債券認購協議已屆滿，完成餘下可轉換債券的時間已告失效。配售可換股債券所得款項淨額用作一般營運資金。

於二零一八年七月六日，本公司訂立應付款支付協議，發行合共 14,322,500 股「A」類普通股，每股價格為 0.192 港元（約合每股 0.032 加元），所得款項總額為 275 萬港元（約合 46 萬加元），以結算部分貿易應付款。此應付款支付協議是為了與獨立第三方結算貿易應付款而簽訂的。該協議全部總收益用於清償債務。

於二零一八年七月二十七日，本公司宣佈與孫國平先生（“孫先生”）的附屬公司 Nobao Energy Holding (China) Company



陽光油砂有限公司

Limited (“Nobao”) (由孫先生控股的公司) 成立聯屬公司，并有條件地收購長江投資有限公司在 Renergy Petroleum (Canada) Co., Ltd. (「Renergy」) 的權益。孫先生是本公司執行主席兼主要股東，聯屬公司已收到董事會對本次收購的有條件批准，并已要求修訂協議中的某些條款，旨在簡化協議中締約方之間的工作關係，但須滿足所有法律條款和同意書要求，并獲得獨立股東的批准及遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 14A 條的規定。

會計政策的變動

於二零一六年六月二十日，國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 2 號有關特定以股份為基礎的付款的交易分類及計量的修訂。該修訂於二零一八年一月一日或之後開始的期間生效。採用國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 2 號對本公司的簡明中期財務報表並無重大影響。

於二零一四年五月，國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 15 號「與客戶訂約收入」(「國際財務報告準則第 15 號」) 以取代國際會計準則第 11 號「建築合同」、國際會計準則第 18 號「收入」及多項收入相關詮釋。國際財務報告準則第 15 號設立適用於客戶訂約的單一收入確認框架。該準則要求企業於控制權轉移給買方時就預期將取得的金額確認收入，以反映貨品及服務的轉移。披露規定已予補充。新準則於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提前採納。本公司於二零一八年一月一日以修訂過的追溯方式採納該準則。採用國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 15 號對本公司的簡明中期財務報表並無重大影響。本公司要求額外披露以產品類型劃分的分類收入，並於簡明綜合中期財務報表附註 14 中呈列。

原油銷售收入根據客戶合同中規定的條件，收入在當產品的控制權轉移給買方，收款能合理保證後確認。原油收入以合同規定的浮動價格為基礎，收入在將產品的控制權轉移給客戶時確認。公司原油對客戶的銷售或交易價格根據現行商品定價合同製定，並通過質量和均衡調整進行調整。款項於生產的下月二十五日收到。

國際會計準則委員會正進行一個三階段項目而以國際財務報告準則第 9 號「金融工具」取代國際會計準則第 39 號「金融工具：確認及計量」。於二零零九年十一月，國際會計準則委員會頒佈了國際財務報告準則第 9 號第一階段，當中詳述金融資產分類及計量要求。對金融負債的規定於二零一零年十月加入準則。新的準則以僅具有兩個分類類別(攤銷成本及公平值)的單一模型取代現有多個金融資產及負債的分類及計量模型。於二零一三年十一月，國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 9 號「金融工具」第三階段，詳述新的一般對沖會計模型。對沖會計保持其可選性及新的模型擬容許申報發行人於財務報表中更好地反映風險管理活動及提供更多採用對沖會計的機會。本公司未對其現有的風險管理合約採用對沖會計。於二零一四年二月二十日，對國際財務報告準則第 9 號強制採納日進行更新，令生效日期從二零一七年一月一日更改至二零一八年一月一日。本公司於二零一八年一月一日採用國際財務報告準則第 9 號金融工具。國際財務報告準則第 9 號根據攤銷成本，按公允價值計入其他綜合收益(「按公允價值計入其他綜合收益」)及按公允價值計入損益(「按公允價值計入損益」)將金融資產分為三大類。

根据国际财务报告准则第 9 号，金融资产(如现金及现金等价物)和贸易及其他应收款项按摊销成本分类及计量;金融工具商品合同和金融工具合同等金融资产按照公允价值计入其他综合收益，因为持有资产目的是收取合同现金流量并出售金融工具;所有其他金融资产均按公允价值计入损益进行分类和计量。金融负债按摊销成本或按公允价值计入损益分类及计量。本公司的应付账款，应计负债，贷款和优先票据按摊销成本进行分类计量。公司於二零一八年一月一日採納國際財務報告準則第 9 號，截至二零一八年一月一日，金融工具的分类和计量并未对公司的未分配利润造成影响，本公司的金融工具账

會計政策的變動(續)

面价值未发生调整。



二零一六年十二月八日，國際會計準則委員會頒佈國際財務報告詮釋委員會詮釋第 22 號外幣交易和預付代價，此乃一項新詮釋，澄清交易日期以釐定實體在收取或預收以外幣計值的代價時首次確認相關資產、開支或收入所使用的匯率。採用國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 22 號對本公司的簡明中期財務報表並無重大影響。

未來會計政策變化

二零一六年一月，國際會計準則委員會頒佈國際財務報告準則第 16 號租賃，取代國際會計準則第 17 號租賃。對於採用國際財務報告準則第 16 號的承租人，將就租賃採用單一確認和計量模型，並須對大多數租賃確認資產和負債。該標準將於二零一九年一月一日或之後開始的年度期間生效。本公司將於二零一九年一月一日應用國際財務報告準則第 16 號，本公司目前正在評估該準則對本公司財務報表的影響。

重大會計判斷及估算

本公司的重大會計估算指對本公司財務狀況及營運造成重大影響，並於應用國際財務報告準則上要求管理層作出判斷、假設及估算者。判斷、假設及估算乃根據過往經驗以及其他管理層於當前情況下認為屬合理的其他因素為基礎。隨著事態發展及獲得額外資料下，此等判斷、假設及估算可能有變。

有關公司重要會計政策和估計的詳細討論，請參閱公司二零一七年度的管理層討論與分析。

風險因素

資源勘探、開發及提煉業務涉及高度風險。影響本公司的重大風險及不明朗因素、其潛在影響及本公司主要風險管理策略與本公司於截至二零一七年十二月三十一日止年度的管理層討論與分析內所披露者大致並無變動，可在 www.sedar.com 查閱。本公司的二零一七年年報可在本公司網站 www.sunshineoilsands.com 及香港聯交所網站 www.hkexnews.hk 查閱。本公司的二零一七年度資料表可在 www.sedar.com 查閱。

披露控制及流程

董事會執行董事暨首席執行官孫國平及董事會執行董事暨首席財務官何沛恩已制訂，或在彼等監督下計劃制訂披露控制及流程，就以下項目提供合理的保證：(i) 本公司的首席執行官及首席財務官已從他人處得悉有關本公司的重要信息，尤其於編製年度和季度備案期間；及(ii) 本公司須於年度備案、半年度備案或根據證券法規備案或提交的其他報告中披露的資料，已在證券法規指定的時期中記錄、處理、總結及報告。

財務報告的內部控制

董事會執行董事暨首席執行官孫國平及董事會執行董事暨首席財務官何沛恩已制訂，或在彼等的監督下制訂財務報告的內部控制，以就本公司財務報告的可靠性及根據國際財務報告準則編製財務報表以供外用而提供合理保證。此外，本公司已使用 Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission 所頒佈的「內部控制 - 綜合框架」（二零一三年整合框架）所訂的準則。

於截至二零一八年六月三十日止三個月及六個月期間，本公司財務報告的內部控制並無識別出重大變動，而使本公司的財務報告的內部控制造成重大影響，或合理可能造成重大影響。應注意的是，控制系統（包括本公司的披露及內部控制及程序）不論如何經過周密策劃，亦只能就達成控制系統的目標提供合理而非絕對的保證，且不應預期披露及內部控制及程序會防止所有的錯誤或欺詐。為達到合理的保證水平，管理層有必要在評估可能的控制及程序的成本/利益關係時應用其本身的判斷。



指引章節

非一般公認會計準則的計量

本管理層討論與分析包含對若干計量措施的提述，國際財務報告準則並無對該等測量措施進行標準定義，例如「經營淨回值」及「經營所得資金」，因此該等措施被視為非一般公認會計準則計量。石油與天然氣行業通常採用該等非一般公認會計準則計量，本公司認為載入該等計量有助於投資者。謹請投資者留意，該等非一般公認會計準則計量不應視為按國際財務報告準則所採納測量措施的替代，是由於鑑於其非標準定義，該等計量未必與其他發行人提供的類似計量相比。

經營活動所用現金流量

經營所用現金流量為本公司用於分析經營業績與流動資金所使用的非一般公認會計準則的計量。經營活動所用現金流量不包括非現金經營資金變動金額及退役支出。而國際財務報告準則計量「經營活動所用現金淨額」則包括該等項目。下表為經營活動所用現金流量與經營活動所用現金淨額的對賬：

(千加元)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	二零一八	二零一七	二零一八	二零一七
經營活動所用的現金淨額	\$ (6,696)	\$ (8,866)	\$ (14,679)	\$ (11,343)
加 (減)				
非現金營運資金項目變動淨額	(1,702)	(1,499)	(3,812)	1,824
經營活動所用的現金流量	\$ (4,994)	\$ (7,367)	\$ (10,867)	\$ (13,167)

前瞻性資料

本管理層討論與分析的若干陳述為前瞻性陳述，因其性質使然，涉及重大風險及不明朗因素，因此，本公司謹請投資者注意可能令本公司的實際業績與前瞻性陳述所預測者產生重大差異的重要因素。任何明示或涉及討論有關預期、信念、計劃、方針、假設或未來事件或表現（一般但未必一定透過使用如「將會」、「預期」、「預計」、「估計」、「相信」、「今後」、「必須」、「或會」、「尋求」、「應該」、「有意」、「計劃」、「預料」、「可能」、「前景」、「目的」、「指標」、「目標」、「時間表」和「展望」等詞彙）的陳述並非歷史事實，而是具有前瞻性，且可能涉及估計及假設，以及受風險（包括本管理層討論與分析所詳述的風險因素）、不明朗因素及其他因素影響，其中若干因素不受本公司控制及難以預料。因此，此等因素可能導致實際業績或結果與前瞻性陳述所示者有重大差異。

由於實際業績或結果可能與任何前瞻性陳述所示者有重大差異，本公司強烈建議投資者不應過分依賴任何該等前瞻性陳述。由於「儲量」或「資源量」的陳述乃根據若干估計及假設，涉及暗示所述儲量及資源量於日後可獲利生產的評估，故屬前瞻性陳述。此外，任何前瞻性陳述僅截至陳述之日為止，本公司並無責任就反映出該陳述之日後的事件或情況或不可預計事件的發生而更新任何前瞻性陳述。

本管理層討論與分析的所有前瞻性陳述乃參考此警示聲明明確作出的陳述。

股票交易市場附加資料

香港聯交所規定而本公佈其他部份並無顯示的附加資料如下：

企業管治守則（「守則」）

本公司致力保持高標準企業管治。本公司確認，企業管治常規乃公司有效透明營運及保護其股東權利及提升股東價值的基



礎。

本公司確認其於公開上市後已遵循香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「香港上市規則」）附錄 14 中的守則，惟以下

企業管治守則（「守則」）（續）

偏離除外：

- 於二零一八年五月六日，門啟平先生辭任本公司首席執行官（「首席執行官」）後，自此，由董事會執行主席孫國平先生直接負責履行首席執行官之職責及功能。本公司因此偏離企業管治守則的守則條文第 A.2.1 條。由於企業管治守則第 A.2.1 條規定，主席及行政總裁應分開，不應由同一人擔任。公司正在為首席執行官之職位物色合適人選。
- 本公司尚未與其董事訂立正式委聘書故偏離守則第 D.1.4 條守則條文。本公司將偏離守則第 D.1.4 條守則條文，因各名董事將於每年的股東週年大會上獲本公司的股東委任，此乃符合加拿大的市場慣例。
- 羅宏先生（非執行董事），劉琳娜女士（非執行董事）及馮聖必先生（獨立非執行董事）由於在關建時間時有重要其他事項，均未能參與出席本公司於二零一八年六月二十五日舉行之股東週年大會。這偏離守則第 A.6.7 條，該條文規定獨立非執行董事及其他非執行董事作為董事會平等成員，應出席公司股東大會，並對股東意見有均衡了解。儘管如此，董事會主席及本公司其他董事委員會成員都出席了上述股東週年大會。

遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）

本公司確認其於公開上市後已採納香港上市規則附錄 10 中的標準守則。經向全體董事作出具體查詢後，董事確認及已遵守標準守則內的所要求的標準，以及有關董事進行證券交易的行為守則。

購股權變動

下表列出了截至二零一八年六月三十日期間董事、行政總裁及其他執行管理層的股票期權變動情況。

姓名	二零一七年十二月三十一日				二零一八年六月三十日	
	已授出	已行使	已沒收	已失效		
孫國平	46,679,000	-	-	-	-	46,679,000
Michael Hibberd	46,679,000	-	-	-	-	46,679,000
羅宏	23,000,000	-	-	-	-	23,000,000
何沛恩	5,000,000	-	-	-	-	5,000,000
馮聖悌	2,500,000	-	-	-	-	2,500,000
賀弋	2,500,000	-	-	-	-	2,500,000
Joanne Yan	2,500,000	-	-	-	-	2,500,000
劉琳娜	-	-	-	-	-	-
劉景峰	-	-	-	-	-	-
蔣喜娟	1,000,000	-	-	-	-	1,000,000
門啟平 ⁽¹⁾	22,555,556	-	-	-	-	22,555,556
董事小計	152,413,556	-	-	-	-	152,413,556
其他購股權持有人小計	43,021,969	-	-	(5,440,215)	(48,954)	36,532,800



陽光油砂有限公司

總計	195,435,525	-	-	(5,440,215)	(48,954)	189,946,356
----	-------------	---	---	-------------	----------	-------------

1. 門啟平先生已於二零一八年五月七日辭去公司首席執行官和執行董事職務。

請參閱二零一七年度報告中包含的綜合財務報表，了解截至二零一七年十二月三十一日止年度的股權期權計劃和變動情況。

年內所授出購股權的公平值

截至二零一八年六月三十日止期間授出購股權的加權平均公平值為零加元（截至二零一七年十二月三十一日止年度 – 0.05 加元）。購股權乃按柏力克 - 舒爾斯模型定價。在有關情況下，該模型使用的預期年限已根據管理層對不可轉讓、行使限制（包括達到購股權所附市況的可能性）和行為因素影響的最佳估計作出調整。預期波幅乃基於本公司於二零一八年和二零一七年的過往股價波動作出。

下表詳列柏力克 - 舒爾斯模型採納之輸入資料變量，以釐定於截至二零一八年六月三十日止六個月和截至二零一七年十二月三十一日止年度授出購股權的公平值：

輸入資料變量	截至二零一八年六月三十日止	截至二零一七年十二月三十一
	六個月	日止年度
授出日期股份價格（加元）	-	0.044-0.05
行使價格（加元）	-	0.044-0.05
預期波幅（%）	-	73.22-74.72
購股權年期（年）	-	3.76-3.79
無風險利率（%）	-	0.93-1.23
預期沒收率（%）	-	14.64-14.76

購買、銷售及贖回陽光油砂的上市證券

「A」類普通股

一般授權

於二零一八年一月十六日，本公司訂立一份認購協議，以每股 0.272 港元（約為每股普通股 0.043 加元）的價格發行共 80,882,500 股「A」類普通股，所得款項總額為 2,200 萬港元（約為 350 萬加元）。於二零一八年一月二十二日，本公司已完成本認購協議。此外，就完成涉及 70 萬港元（約 10 萬加元）的配售佣金。

於二零一八年二月五日，本公司訂立一份認購協議，以每股 0.244 港元（約為每股普通股 0.039 加元）的價格發行共 122,951,000 股「A」類普通股，所得款項總額為 3,000 萬港元（約為 475 萬加元）。於二零一八年二月十三日，本公司已完成 116,803,500 股「A」類普通股的認購，每股普通股價格為 0.244 港元，所得款項總額為 2,830 萬港元（約 460 萬加元）。此外，就完成涉及 90 萬港元（約 14 萬加元）的配售佣金。認購協議已於二零一八年二月十三日屆滿，因此完成餘下 6,147,500 股普通股認購的時間已告失效。



陽光油砂有限公司

於二零一八年二月二十八日，本公司訂立一份認購協議，以每股 0.245 港元（約為每股普通股 0.040 加元）的價格發行共 102,436,500 股「A」類普通股，以償還金額為 2,510 萬港元（約為 410 萬加元），以結算債務。於二零一八年三月十四日，本公司已完成本認購協議。此認購協議乃與兩名獨立第三方為結算債務而訂立。

於二零一八年三月二日，本公司訂立一份認購協議，以每股 0.245 港元（約為每股普通股 0.040 加元）的價格發行共 20,393,059 股「A」類普通股，以償還金額為 500 萬港元（約為 80 萬加元）的債務。於二零一八年三月十四日，本公司已完成本認購協議。此認購協議乃與一名獨立第三方為結算債務而訂立。

於二零一八年六月七日，本公司訂立一份應付款支付協議，以每股 0.214 港元（約為每股普通股 0.035 加元）的價格發行共 30,765,000 股「A」類普通股，所得款項總額為 660 萬港元（約為 110 萬加元），以結算應付款。於二零一八年六月十五日，本公司已完成本應付款支付協議。此協議乃與一名獨立第三方為結算應付款而訂立。

於二零一八年七月六日，本公司訂立應付款支付協議，發行合共 14,322,500 股「A」類普通股，每股價格為 0.192 港元（約合每股 0.032 加元），所得款項總額為 275 萬港元（約合 46 萬加元），以結算部分貿易應付款。此應付款支付協議是為了與獨立第三方結算應付款而簽訂的。該協議全部總收益用於清償債務。

一般授權（續）

於二零一八年六月二十五日，本公司與獨立第三方訂立金額為 1,100 萬港元（約 187 萬加元）的可換股債券認購協議。初始兌換價為每股 0.207 港元（約合每股 0.035 加元），在全面行使配售可換股債券後，將配發及發行最多 53,140,097 股「A」類普通股。配售可換股債券年利率為每年 5.0%，並須於到期日起三個月內全數償還。於二零一八年七月五日，本公司部分完成可換股債券，金額為 10,917,500 萬港元（約 180 萬加元）。如果全部完成可換股債券，則代表合共發行 53,140,097 股「A」類普通股。此外，就完成涉及 80 萬港元的配售佣金（約合 13 萬加元）。餘下的可換股債券認購協議已屆滿，完成餘下可轉換債券的時間已告失效。配售可換股債券所得款項淨額用作一般營運資金。

於二零一八年七月六日，本公司訂立應付款支付協議，發行合共 14,322,500 股「A」類普通股，每股價格為 0.192 港元（約合每股 0.032 加元），所得款項總額為 275 萬港元（約合 46 萬加元），以結算部分貿易應付款。此應付款支付協議是為了與獨立第三方結算應付款而簽訂的。該協議全部總收益用於清償債務。

發行在外股份

於二零一八年八月九日，本公司擁有 5,993,480,672 股「A」類普通股已發行及發行在外。

僱員

於二零一八年六月三十日，本公司共有全職員工 56 人。截至二零一八年六月三十日止三個月和六個月，人事費用總額分別為 210 萬加元和 440 萬加元。

股息



陽光油砂有限公司

本公司並無就截至二零一八年六月三十日止六個月期間宣派或派付任何股息（截至二零一七年六月三十日止六個月期間 - 零加元）。

審閱年度業績

本公司截至二零一八年六月三十日止三個月及六個月的綜合財務報表乃經本公司審核委員會審閱、經本公司外部核數師審核並經董事會批准。

刊載資料

本年度業績公佈會在 SEDAR 網站 (www.sedar.com)、香港聯交所網站 (www.hkexnews.hk) 及本公司網站 (www.sunshineoilsands.com) 刊載。

本公佈兼備中英文版本，如有歧異，概以英文版本為準。

前景

由於國際油價趨於穩定且穩步增長以及價格差距縮小，故陽光油砂前景明朗。隨著 SAGD 技術的成熟，本公司將繼續專注於成本控制及隨著蒸汽輔助重力排油法日漸成熟而謹慎改善生產表現，這將會增加 West Eils 的產量。自第一季度末以來，可實現的稀釋油砂重油價格大幅上漲。公司將在預期對稀釋油砂重油經營淨回值越來越有利的環境中增產。此外，由於公司 Muskwa 和 Godin 項目所有權變更，公司認為重新啟動此項目可能帶來重大利益。詳情請參閱後續事件。