



阳光油砂
SUNSHINE OILSANDS LTD.

SUNSHINE OILSANDS LTD.
陽光油砂有限公司*

(一家根據加拿大阿爾伯塔省商業公司法註冊成立的有限公司)

(香港聯交所：2012)

二零二三年中期報告

* 僅供識別

財務數據總結

二零二三年第二季度，歸屬於本公司股權持有人的淨利潤及全面利潤約為\$570萬加元，而二零二二年第二季度歸屬於本公司股權持有人淨利潤及全面利潤 \$4,620萬加元。

於二零二三年六月三十日、二零二二年十二月三十一日及二零二二年六月三十日，本公司節選財務數字如下：

截至六月三十日止三個月	二零二三年	二零二二年
歸屬於本公司股東的淨利潤 (虧損) (千加元)	5,745	46,173
稀釋油砂平均銷量 (桶 / 日)	1,524.8	53.5

(千加元)	二零二三年 六月三十日	二零二二年 十二月三十一日
物業、廠房及設備	481,953	485,222
勘探及評估資產	235,657	235,044
股東權益	104,030	110,009

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」）於截至二零二三年六月三十日止三個月及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」），日期為二零二三年八月十一日，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二零二三年六月三十日止三個月及六個月年度的未經審核綜合財務報表及其附註，及截至二零二二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 9.1 億桶。於二零二二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15.3億桶。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。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。

於二零二三年六月三十日，本公司已投資約 12.8 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。於二零二三年六月三十日，本公司擁有現金23萬加元。

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。二零二零年三月三十一日，由於國際原油市場波動，原油價格大幅下跌，並考慮到公司 West Ells 生產設備和道路需要維修，加上加拿新冠疫情大爆發。二零二二年三月八日，公司宣布已完成 West Ells 項目復產前期準備工作。二零二二年四月十一日，本公司宣布其 West Ells 項目已全面恢復生產。

截至二零二三年六月三十日止的三個月和六個月，本公司的平均油砂重油產量均為 1,267.5 桶/天及 1,091.3 桶/天。作為生產過程的一部分，將油砂重油與稀釋劑混合，以生產可銷售的「稀釋油砂重油」混合產品。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月的平均稀釋油砂重油銷量為 1,524.8 桶/天和 1,380.1 桶/天。

Thickwood and 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到。

Muskwa及Godin碎屑岩運營 (非運營50%工作權益)

於本公告日期，Muskwa尚未生產。預計在新的 Renergy 的控制權下，Muskwa地區的開發將於在適當的時候恢復，陽光不需承擔任何費用。

季度業績概要

下表概述本公司於前八個季度期間的節選財務資料：

(千加元，惟每股金額及桶/日除外)	二零二三年 第二季度	二零二三年 第一季度	二零二二年 第四季度	二零二二年 第三季度	二零二二年 第二季度	二零二二年 第一季度	二零二一年 第四季度	二零二一年 第三季度
油砂重油銷售 (桶/日)	1,294	1,025	816	802	30	-	-	-
石油銷售	11,064	7,192	7,275	7,765	589	-	-	-
許可費	298	13	266	676	20	-	-	-
稀釋劑	3,528	3,863	3,596	3,094	294	-	-	-
運輸	3,468	2,521	2,050	1,779	91	6	-	2
經營成本	4,472	4,487	6,506	4,030	5,002	3,404	2,456	1,841
融資成本	2,237	2,536	(28,063)	13,003	12,166	11,631	9,392	12,300
虧損/(利潤)淨額	(5,671)	11,650	490,907	(322,871)	(46,099)	(56,232)	707	(27,306)
歸屬於權益持有人的淨虧損/(收益)	(5,745)	11,573	490,832	(322,945)	(46,173)	(56,311)	632	(27,514)
每股 - 基本及攤薄	(0.02)	0.05	2.02	(1.33)	(0.19)	(0.23)	0.00	(0.11)
資本支出 ¹	593	(54)	514	(185)	1,137	181	1,428	460
總資產	744,484	747,557	747,719	1,240,853	877,108	812,323	755,724	762,847
營運資金虧拙 ²	87,079	517,464	511,583	499,257	57,625	100,543	93,005	97,147
股東權益	104,030	98,359	110,009	601,569	278,698	232,599	176,367	176,125

1. 包括勘探及評估及物業、廠房及設備的付款。

2. 營運資金虧拙包括關聯公司貸款的當期部分及股東貸款按各期末港元/人民幣匯率折算成加元產生的匯兌收益，及以期末匯率兌換成加元的美金抵押債券產生的匯兌收益。

經營業績

油砂重油收入

(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，	
	2023	2022	2023	2022
稀釋油砂重油收入	\$ 11,064	\$ 589	\$ 18,256	\$ 589
稀釋劑混合	(3,528)	(294)	(7,391)	(294)
已變現油砂重油收入 ¹	\$ 7,536	\$ 295	\$ 10,865	\$ 295
(加元/桶)	54.30	60.55	43.49	60.55

1. 已實現的油砂重油收入用於計算運營淨回值。

油砂重油收入表示本公司的已實現的石油收入（「稀釋油砂重油收入」），扣除稀釋劑費用。稀釋油砂重油收入表示本公司在 West Ells 項目中生產的油砂重油與購買的稀釋劑混合後的收入。混合成本受所需稀釋劑的量以及本公司購買和運輸稀釋劑的成本的影響。稀釋劑費用的一部分有效地從混合產品的銷售價格中收回。

截至二零二三年六月三十日止的三個月及六個月，本公司實現的油砂重油變現收益分別從二零二二年同期的 30 萬加元和 30 萬加元，增加到 750 萬加元和 1,090 萬加元，分別增加了 720 萬加元和 1,060 萬加元。油砂重油變現收益的增加主要是由於 West Ells 油砂重油產量和稀釋油砂重油銷售量的增加，部分被稀釋劑混合費用的增加所抵消。二零二二年第二季度的油砂重油收入完全來自於自二零二零年三月三十一日起停產導致的庫存銷售。截至二零二三年六月三十日止的六個月，每桶油砂重油實現價格同比下降 17.06 加元/桶，從 60.55 加元/桶降至 43.49 加元/桶，這主要由於原油價格下跌。

經營淨回值

(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，	
	2023	2022	2023	2022
已變現油砂重油收入	\$ 7,536	\$ 295	\$ 10,865	\$ 295
運輸	(3,468)	(91)	(5,989)	(97)
許可費	(298)	(20)	(311)	(20)
油砂重油收入淨額	\$ 3,770	\$ 184	\$ 4,565	\$ 178
運營成本	(4,472)	(5,002)	(8,959)	(8,406)
經營現金流量 ¹	\$ (702)	\$ (4,818)	\$ (4,394)	\$ (8,228)
經營淨回值 (加元/桶)	(5.07)	(988.85)	(17.58)	(1,688.72)

1. 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。

截至二零二三年六月三十日止三個月的運營現金流淨虧損 70 萬加元，而截至二零二二年六月三十日止三個月的淨虧損為 480 萬加元。每桶運營淨虧損由 988.85 加元/桶，減少 983.78 加元/桶，至虧損 5.07 加元/桶。經營現金流虧損的減少主要是由於二零二三年第二季度全面恢復生產導致油砂銷量增加。

截至二零二三年六月三十日止六個月的經營現金流淨虧損 440 萬加元，而截至二零二二年六月三十日止六個月的淨虧損為 820 萬加元。每桶運營淨虧損由 1,688.72 加元/桶，減少 1,671.14 加元/桶，至虧損 17.58 加元/桶。經營現金流虧損的減少主要原因是由於截至二零二三年六月三十日止六個月期間全面恢復生產導致油砂銷量大幅增加。

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，	
	2023	2022	2023	2022
油砂重油產量	1,267	-	1,091	-

截至二零二三年六月三十日止三個月及六個月，West Ells 的油砂重油產量平均為 1,267 桶/天及 1,091 桶/天，而截至二零二二年同期為 0 桶/天。截至二零二二年六月三十日六個月沒有銷售油砂重油，是因為 West Ells 自二零二零年三月三十一日暫時停產。

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，	
	2023	2022	2023	2022
油砂重油銷售	1,294	30	1,160	15

截至二零二三年六月三十日止三個月及六個月，West Ells 的油砂重油銷售量平均為 1,294 桶/天及 1,160 桶/天，而截至二零二二年六月三十日的三個月及六個月分別為 30 桶/天及 15 桶/天。由於恢復油砂重油生產，截至二零二三

日六月三十日止三個月及六個月，油砂重油銷量較二零二二年同期增加了 1,264 桶/天和 1,145 桶/天。二零二二年第二季度油砂重油銷售主要是 West Ells 的庫存銷售。

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，	
	2023	2022	2023	2022
石油銷售	\$ 11,064	\$ 589	\$ 18,256	\$ 589
許可費	(298)	(20)	(311)	(20)
石油銷售，扣除許可費	\$ 10,766	\$ 569	\$ 17,945	\$ 569
加元/桶	77.58	116.79	71.84	116.79

石油銷售額來自稀釋油砂重油的銷售額。截至二零二三年六月三十日止的三個月及六個月，扣除特許權使用費後的石油銷售額為 1,080 萬加元及 1,790 萬加元，而截至二零二二年六月三十日止的三個月及六個月為 60 萬加元。石油銷售額的增加（扣除特許權使用費）主要是由於油砂重油產量以及銷量的增加，但部分被特許權使用費增加所抵消。每桶石油銷售額（扣除特許權使用費）分別為 77.58 加元/桶和 71.84 加元/桶，而二零二二年同期為 116.79 加元/桶。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，分別減少了 39.21 加元/桶和 44.95 加元/桶，主要是由於油砂重油每桶實現價格下降。

許可費率從油砂重油銷售的 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 加元或以上。West Ells 項目目前處於預付款階段。截至二零二三年六月三十日止三個月及六個月的特許權使用費與二零二二年同期相比，分別增加了 30 萬加元，主要原因是油砂重油銷售增加，以及額外支出予 Burgess Energy Holdings, LLC 的特許權使用費。

稀釋劑成本

(千加元，除加元/桶及混合率)	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	2023	2022	2023	2022
稀釋劑（生產現場）	\$ 2,320	\$ 293	\$ 4,372	\$ 293
稀釋劑（卸油點）	1,208	1	3,019	1
總計	\$ 3,528	\$ 294	\$ 7,391	\$ 294
加元/桶	25.43	60.34	29.59	60.34
混合率（生產現場）	15.1%	不適用	15.9%	不適用
混合率（卸油點）	23.3%	不適用	23.5%	不適用

在 West Ells 生產過程中，稀釋劑與油砂重油進行混合，來製造可營銷的稀釋油砂重油混合物。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。

稀釋劑總成本包括在終端混入的稀釋劑，以調整油砂重油密度來達到管道運輸目的。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月的稀釋劑成本分別為 350 萬加元和 740 萬加元，而二零二二年同期為 30 萬加元。由於 West Ells 全面恢復生產，稀釋劑成本增加了 320 萬加元和 710 萬加元。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，每桶稀釋劑成本分別為 25.43 加元/桶和 29.59 加元/桶，在生產現場的混合比分別為 15.1%和 15.9%，在卸油點的混

合比分別為 23.3%和 23.5%。而去年同期為 60.34 加元/桶和 60.34 加元/桶。由於沒有稀釋油砂生產，且二零二二年第二季度的油砂收入完全來自庫存銷售，因此沒有披露二零二二年第二季度的混合比例。

註:

- 1) 截至二零二二年六月三十日止三個月和六個月的每桶稀釋劑成本遠高於正常水平，主要因為當時停產導致稀釋油砂重油銷量特別低。

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，	
	2023	2022	2023	2022
運輸	\$ 3,468	\$ 91	\$ 5,989	\$ 97
加元/桶	24.99	18.68	23.97	19.91

運輸成本包括來自第三方的稀釋油砂的卡車運輸成本以及陽光車隊和管道終端費。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，每桶運輸費用分別為 24.99 加元/桶和 23.97 加元/桶，而二零二二年同期為 18.68 加元/桶和 19.91 加元/桶。每桶運輸成本增加主要是由於第三方貨運公司收費上漲，尤其是在道路禁令管制期間。

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，	
	2023	2022	2023	2022
能源運營成本	\$ 1,293	\$ 2,457	\$ 3,131	\$ 3,354
非能源運營成本	3,179	2,545	5,828	5,052
運營成本	\$ 4,472	\$ 5,002	\$ 8,959	\$ 8,406

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，不包括能源運營成本。能源運營成本包括 West Ells 設備用於生產蒸汽和電力的天然氣成本。

截至二零二三年六月三十日的三個月，運營成本從二零二二年同期的 500 萬加元減少 50 萬加元至 450 萬加元。運營成本較去年下降的主要原因是天然氣價格下降導致的能源成本降低，部分被 West Ells 較高的非能源成本（化學品、處理費、卡車運輸等）的增加所抵消。

截至二零二三年六月三十日的六個月，運營成本從二零二二年同期的 840 萬加元增加 60 萬加元至 900 萬加元。運營成本較去年增加的主要原因是 West Ells 恢復生產導致的可變非能源成本（化學品、處理費、卡車運輸等）的增加，但固定成本的降低部分抵消了這一影響。由於 West Ells 的大部分運營成本本質上是固定的，因此隨著 West Ells 產量的持續增加，每桶生產的運營成本預計會降低。

一般及行政開支

	截至六月三十日止三個月，		截至六月三十日止六個月，	
	2023	2022	2023	2022
薪金、諮詢費及福利	\$ 1,539	\$ 1,491	\$ 3,307	\$ 2,732
租金	5	30	16	108
法律及核數	95	582	289	636
其他	459	393	3,024	2,669
總數	\$ 2,098	\$ 2,496	\$ 6,636	\$ 6,145

截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，本公司的一般和行政費用分別為 210 萬加元和 660 萬加元，而二零二二年同期為 250 萬加元和 610 萬加元。截至二零二三年六月三十日止的三個月，與二零二二年同期相比，一般和行政費用減少了 40 萬加元，主要是由於二零二二年第二季度收取的審計費用較高。截至二零二三年六月三十

日止六個月，一般及行政費用與二零二二年同期相比增加了 50 萬加元，主要是由於勞動力和市政費用的增加，但審計費用降低部分抵消了這一影響。

融資成本

	截至六月三十日止三個月,			截至六月三十日止六個月,		
	2023	2022		2023	2022	
優先債券利息支出 (包括收益維持費)	\$ 289	\$ 10,449	\$	\$ 583	\$ 20,704	\$
其他貸款利息支出	177	191		304	261	
從關聯公司和股東借款的利息支出	1,346	1,192		3,042	2,223	
其他利息費用-租賃及其他	64	41		125	60	
解除撥備折扣	361	293		719	549	
融資成本	\$ 2,237	\$ 12,166	\$	\$ 4,773	\$ 23,797	\$

截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，公司的融資成本分別從二零二二年同期的 1,220 萬加元和 2,380 萬加元，減少 1,000 萬加元和 1,900 萬加元，元至 220 萬加元和 480 萬加元。融資成本的下降主要歸因於優先債券的利息豁免，該利息在二零二二年記為其他收入，而非二零二三年的融資成本減少。

以股份為基礎的補償

	截至二零二三年 六月三十日止三個月			截至二零二二年 六月三十日止三個月		
	支銷	資本化	總計	支銷	資本化	總計
認股權	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

	截至二零二三年 六月三十日止六個月			截至二零二二年 六月三十日止六個月		
	支銷	資本化	總計	支銷	資本化	總計
認股權	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

截至二零二三年六月三十日及二零二二年六月三十日止的三個月及六月的以股份為基礎的補償費用均為零。本公司在其簡明中期綜合財務報表內確認了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。

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,		
	2023	2022		2023	2022	
損耗	\$ 2,582	\$ -	\$	\$ 4,422	\$ -	\$
折舊	227	217		438	467	
損耗及折舊	\$ 2,809	\$ 217	\$	\$ 4,860	\$ 467	\$
損耗(加元/桶)	18.61	N/A		17.70	N/A	

本公司於二零一七年三月一日對West Ells 一期項目開始商業化生產，同時開始記錄West Ells 第一期項目資產的損耗，有關金額已於截至二零一七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。

截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，損耗費用分別為260萬加元和440萬加元，而二零二二年同期為0加元。二零二三年損耗費用增加主要是由於自二零二二年四月份恢復運營以來油砂重油產量增加。截至二零二三年六月三十日的三個月和六個月，折舊費用分別為20萬加元和40萬加元，而二零二二年同期分別為20萬加元和50萬加元。

元。截至二零二三年六月三十日的六個月，折舊費用減少了10萬加元主要是由於辦公室租賃折舊費用減少，部分被卡車租賃折舊費用增加所抵消。

減值(回撥)

(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，	
	2023	2022	2023	2022
減值(回撥)	\$ -	\$ (68,652)	\$ -	\$ (126,947)

本公司在每個報告日評估是否有跡象表明其 E&E (勘探和評估資產) 和 PP&E (物業、廠房及設備) 資產可能發生減值或歷史減值的轉回。為了計算減值/減值回撥，本公司的資產被匯總到現金產生單元中。現金產生單位(「CGU」)基於對單位產生獨立現金流入能力的評估。本集團根據地理鄰近性、共享基礎設施以及市場風險的相似性來確定現金產生單位。勘探和評估資產和物業、廠房及設備的可收回金額是通過判斷和內部評估確定的。可收回金額為公允值減去處置成本(「FVLCD」)與使用價值(「VIU」)中的較高者。FVLCD 是在知情且自願的各方之間通過公平交易出售資產或CGU(現金產生單位)獲得的金額減去處置成本。VIU 是資產或現金產生單位在持續使用以及在其使用壽命結束時的處置中產生的估計未來現金流量的現值。

為進行減值(回撥)測試，每個 CGU 的可收回金額是根據 FVLCD 方法估計的，該方法是根據 CGU 的預期未來現金流量(稅後)的現值計算的。現金流量信息來自於由獨立儲量評估機構 GLJ Petroleum Consultants (「GLJ」)編制的關於本集團油氣儲量的報告及其最新油價預測。FVLCD 計算中使用的預計現金流量反映了市場對關鍵假設的評估，包括對商品價格、通貨膨脹率 and 外匯匯率的長期預測(第3級公允價值輸入)。現金流預測還基於 GLJ 對集團儲量和資源的評估，以確定生產概況和產量、運營成本、維護和未來開發資本支出。

減值虧損的回撥應即時於損益確認。在為現金產生單位分配減值損失回撥時，資產的賬面價值不得增加至高於以下較低者：

- (a) 該資產的可收回金額；和
- (b) 該資產在無前期減值損失的情況下本應確定的賬面價值(扣除攤銷或折舊)

未來折耗費用會進行調整，以在其剩餘使用壽命內分配現金產生單元的修訂賬面金額。

截至二零二三年六月三十日，本集團未發現上述 E&E 或 West Ells CGU 進一步減值損失(回撥)的任何跡象。截至二零二二年六月三十日止的三個月及六個月，公司確認其勘探與評估(E&E)和 West Ells CGU 的減值撥回為 6,870 萬加元及 1.269 億加元，這主要歸因於第三方專家(GLJ)於公司儲量評估中估計的石油價格上漲，2022 年第二季度 E&E 和 West Ells CGU 的未來現金流按 11.8% 的稅前風險調整貼現率進行貼現。

所得稅

截至二零二三年六月三十日止和二零二二年六月三十日止的三個月及六個月，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。稅項虧損的確認是基於對本公司資產的內部發展計劃的考慮及是否有關稅項虧損將於屆滿日期前獲動用。於二零二三年六月三十日，本公司擁有的可用總計稅務減免總額約 15.3 億加元，其未確認稅項虧損於二零二九年至二零四三年之間屆滿。

流動資金及資本資源

	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
營運資金虧絀	\$	87,079	\$	511,583
股東權益		104,030		110,009
	\$	191,109	\$	621,592

二零二三年二月十六日(卡爾加里時間)，本公司與延期持有人簽訂了一份利息豁免協議(「利息豁免協議」)。據此，延期持有人同意無條件且不可撤銷地放棄二零二三年一月一日至二零二三年十二月三十一日之間的應計利息，按二零二一年八月八日的協議(「利息豁免」)規定的未償還金額(本金和利息)每年10.0%計算，金額為3,150萬美元。除利息豁免外，協議中規定的所有其他條款和條件保持不變。

截至二零二三年六月三十日，公司已產生總額為5,200萬美元(約為6,890萬加元)的無擔保許可債務。

本集團已在截至二零二三年六月三十日的未經審計簡明綜合中期財務報表中將債券延期部分列為非流動負債。

本公司收到了Wood Buffalo地區市政(「RMWB」)關於二零一六年至二零二三年市政財產稅1,440萬加元的繳款通知書，同時被徵收逾期罰款1,360萬加元。本公司已經與RMWB積極談判和解計劃，並提出免除逾期罰款的建議。截至本報告日，本公司認為RMWB發出的有關財產稅的通知不符合相關法律，並且本公司已尋求司法審查，以確定RMWB的財產稅索賠不合規。

本公司涉及各種索賠，包括上述索賠和在運營過程中產生的訴訟，並受到各種法律訴訟、待決索賠和風險的約束。訴訟受到許多不確定因素的影響，個別事項的結果無法肯定地預測。針對此類索賠或未決索賠將產生不利後果，可能會對確定結果期間的公司合併淨收入或虧損產生重大不利影響。如果公司確定可能發生損失並且可以合理估計金額，則可以確認訴訟，索賠和評估的應計。本公司認為已就此類索賠作出充分準備。雖然公司認為有充分理據，但如果受到質疑，其中一些理據可能在審核時無法得到充分支持。本公司不時收到應付賬款餘額的留置權或索賠，本公司繼續致力於解決任何留置權或索賠。於二零二三年六月三十日，本公司已產生82萬加元(按期末匯率計算約為62萬美元)在正常業務過程中產生的留置權。

本公司收到紐約州法院的判決(「判決」)，公司應向非延期持有人，支付根據二零一四年八月八日債券契約發行的優先債券的所有到期和欠款(包括本金和利息)，總額為\$15,481,000.00美元。二零二三年五月二十五日，本集團收到紐約州最高法院的通知，撤銷該判決。

債券按期末匯率每1美元兌1.3240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絀水平。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。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司報告歸屬於本公司所有者的淨虧損和綜合虧損為580萬加元。截至二零二三年六月三十日，本公司營運資金短缺8,708萬加元。

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二零二三年六月三十日為86%，而於二零二二年十二月三十一日則為85%。

本公司面臨因外幣匯率波動而產生的風險。因此，匯率波動會影響未來現金流量的公允價值。本公司主要通過以外幣計值的優先票據、來自關聯公司和股東的貸款、其他貸款、應付賬款和銀行結餘面臨貨幣風險，即業務的功能貨幣以外的貨幣交易有關。產生該風險的外幣主要為港元（「港元」）、美元（「美元」）及人民幣（「人民幣」）。

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。於二零二三年六月三十日止的六個月期間，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，於二零二三年六月三十日所持有外幣現金所受的影響為零加元（二零二二年：零加元），而於二零二三年六月三十日的債務賬面值所受的影響為 260 萬加元（二零二二年：260 萬加元）。

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，於二零二三年六月三十日所持有外幣現金所受影響約為零加元（二零二二年：零加元），而於二零二三年六月三十日債務賬面值所受影響約為 50 萬加元（二零二二年：40 萬加元）。

特許權協議

二零二一年八月三十一日（卡爾加里時間），本公司與 Burgess Energy Holdings, L.L.C.（「BEH」）簽訂了特許權協議（連同其附屬文件，統稱為「特許權協議」）。據此，本公司將授予 BEH 由本公司及/或其附屬公司擁有的許可土地內、上或下的油砂未分割權益，不受任何及所有產權限制，以換取 20,000,000 加元的總代價（「總代價」），惟須按照特許權協議當中規定條款和條件。特許權協議項下的安排永久生效。二零二三年六月八日，本公司與 BEH 簽訂了經修訂的特許權協議（連同其附屬文件，統稱為「經修訂的特許權協議」）。據此，本公司將從總對價 2,000 萬加元中加速獲得 500 萬加元付款，惟須按照經修訂的特許權協議當中規定的條款和條件。根據經修訂的特許權協議，當 WCS 價格高於 80 美元/桶時，特許權使用費率的計算方式修改如下：當某個月 WCS 的每日平均價格達到 80 美元/桶時，特許權使用費率為 8.75%，此後當 WCS 價格上漲至 113 美元/桶時，特許權使用費率按比例增加至最高 25.00%（根據原始特許權協議，當 WCS 價格上漲至 100 美元/桶時，特許權使用費率按比例從 8.75% 增加到最高 15.00%）。

承擔及意外開支

管理層估計了本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，請參閱本公司截至二零二三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，以及截至二零二二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

截至二零二三年六月三十日止六個月，一家與陽光油砂其中一名董事關連的顧問公司就管理及顧問服務向本公司收取 25 萬加元（二零二二年十二月三十一日：50 萬加元）。

於二零二三年六月三十日，本公司執行主席孫國平先生實益擁有、控制或控制本公司 150,232,591 股普通股，約佔本公司已發行普通股的 61.70%。

截至二零二三年六月三十日止，本公司有來自關聯公司及一名股東的無抵押貸款，年利率為 10%。來自關聯公司的貸款總額約為 55,479,000 加元，可以延期 2 至 3 年（二零二二年十二月三十一日：53,944,000 加元）。來自股東的貸款總額約為 12,006,000 加元，預計將於二零二五年結清（二零二二年十二月三十一日：12,342,000 加元）。

資產負債表外安排

於二零二三年六月三十日，本集團無其他資產負債表外安排。

後續事件

於二零二三年八月八日（卡爾加里時間），本公司及延期持有人達成共識並簽署恢復和修改延期協議（「恢復和修改延期協議2023」）。該恢復和修改延期協議2023主要條款為：

- 延期將覆蓋二零二三年九月一日至二零二五年八月三十一日期間（「**延長期間**」）；及
- 與二零二一年八月八日簽署的恢復及修改延期協議相同，所有未償還金額（本金和利息）將繼續按年利率10%的利率計息，直至二零二五年八月三十一日（除非在個別的利息豁免協議中另有豁免）。在延長期間，二零一六年九月十二日簽訂的長期延期協議中所提及到的收益率維持費和延期費將不會產生。

會計政策的變動

自二零二二年十二月三十一日以來，我們的重要會計政策保持不變。我們的重要會計政策摘要包含在我們的二零二二年度報告中。

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。

有關集團重要會計政策和估計的詳細討論，請參閱截至二零二二年十二月三十一日止年度的合併年度財務報表附註4。

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二零二二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。本公司的二零二二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。

披露控制及流程

董事會執行董事暨首席財務官何沛恩及首席執行官孫建平已制訂，或在彼等監督下計劃制訂披露控制及流程（「DC&P」），就以下項目提供合理的保證：(i) 本公司的首席財務官及首席執行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。截至於二零二三年六月三十日，首席執行官和首席財務官評估了公司的披露控制及流程的設計和運營情況。根據該評估，董事會執行董事兼首席財務官和首席執行官得出結論，本集團的披露控制及流程於二零二三年六月三十日是有效的。

財務報告的內部控制

董事會執行董事暨首席財務官何沛恩及首席執行官孫建平已制訂，或在彼等的監督下制訂財務報告的內部控制（「ICFR」），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。董事會執行董事兼首席執行官和首席財務官已於二零二三年六月三十日評估或在其監督下評估公司ICFR的有效性，並得出結論，本公司的ICFR用於前述的目的於二零二三年六月三十日是有效的。

於截至於二零二三年六月三十日止六個月期間，未發現本集團的內部控制財務報告有任何重大變化而對或有可能對本集團的內部財務控制報告產生重大影響。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,		
	2023	2022		2023	2022	
經營活動所用的現金淨額	\$ 1,072	\$ (6,158)	\$	\$ (1,990)	\$ (10,572)	\$
加(減)						
非現金營運資金項目變動淨額	1,515	620		6,359	3,060	
經營活動(所用的)現金流量	\$ (443)	\$ (6,778)	\$	\$ (8,349)	\$ (13,632)	\$

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作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。

附加資料

香港聯交所規定而本報告並未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。

由於 ALFA LI 先生（「李先生」）並未於二零二三年六月二十八日（香港時間）/二零二三年六月二十七日（卡爾加里時間）舉行之本公司股東週年大會（「股東週年大會」）上膺選連任，於股東週年大會結束後，李先生退任本公司獨立非執行董事，其在本公司的所有其他職務也隨之終止。

李離任後，本公司現只有兩名獨立非執行董事和兩名審計委員會成員。董事會充分意識到：(i) 根據上市規則第 3.10(1)條，上市發行人應至少具有三名獨立非執行董事；及(ii) 第 3.21 條，審核委員會應至少由三名成員組成。

本公司將盡最大努力盡快物色合適候選人，以填補獨立非執行董事空缺及審核委員會空缺，符合遵守上市規則。本公司將於適當時候刊發進一步公告。

本公司確認其已遵循香港交易所上市規則附錄 14 的守則，唯本公司正物色合適的保險公司，為針對本公司董事的法律訴訟提供適當的保險。

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交易所上市規則附錄 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

下表列出了截至二零二三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	二零二二年 十二月三十一日	已授出	已行使	已沒收	已失效	二零二三年 六月三十日
孫國平	6,000,000	-	-	-	-	6,000,000
何沛恩	300,000	-	-	-	-	300,000
賀弋	100,000	-	-	-	-	100,000
邢廣忠	100,000	-	-	-	-	100,000
董事小計	6,500,000	-	-	-	-	6,500,000
其他購股權持有人	-	-	-	-	-	-
總計	6,500,000	-	-	-	-	6,500,000

有關我們截至二零二二年十二月三十一日止年度的股票期權計劃和變動的更多詳情，請參閱我們在二零二二年年度報告中包含的綜合財務報表。

授予股票期權的公允價值

往年授出的購股權的加權平均公允價值為加元 0.6 (二零二二年 - \$0.6 加元)。使用舒爾斯模型對期權進行估值。在相關的情況下，模型中使用的預期壽命已根據管理層對不可轉讓性、行使限制(包括滿足期權附帶的市場條件的可能性)和行為考慮的影響的最佳估計進行了調整。

下表詳列柏力克 - 舒爾斯模型用於確定前幾年授予的期權的公允價值的輸入變量：

輸入資料變量	截至二零二三年 六月三十日止六個月	截至二零二二年 十二月三十一日止年度
授出日期股份價格 (加元)	0.60-2.00	0.60-2.00
行使價格 (加元)	0.60-2.00	0.60-2.00
預期波幅(%)	61.88-63.91	61.88-63.91
購股權年期 (年)	0.01-1.20	0.51-1.69
無風險利率(%)	1.48-1.95	1.48-1.95
預期沒收率(%)	0.00-15.39	0-15.39

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

2023 年活動

截至二零二三年六月三十日，沒有任何購買、銷售及贖回陽光油砂的上市證券。

發行股份

於二零二三年六月三十日，本公司之已發行股份為 243,478,681 股「A」類普通股。

僱員

於二零二三年六月三十日，本公司共有全職員工 33 人。截至二零二三年六月三十日止六個月，人事費用總額為 330 萬加元。

董事資料變動

於回顧期內及直截至本報告日期，除：

- (i) 自二零二三年五月一日 (香港時間)，何沛恩女士獲委任為新世界百貨中國有限公司 (股票編號:0825) 之獨立非執行董事；以及其審核委員會和薪酬委員會成員；及
- (ii) 自二零二三年六月二十八日 (香港時間) 本公司之股東週年大會結束後，ALFA LI 先生退任本公司獨立非執行董事之職務，LI 先生在本公司之所有其他職務亦同日終止。

董事會充分意識到：(i) 根據上市規則第 3.10(1)條，上市發行人應至少具有三名獨立非執行董事；(ii) 按第 3.21 條，審核委員會應至少由三名成員組成。

本公司將盡最大努力盡快物色合適候選人以填補獨立非執行董事空缺及審核委員會空缺，以符合並遵守上市規則。本公司將於適當時候刊發進一步公告。

除上文所述外，其他所有董事之資料，按第 13.51B 條未有變動。

董事於股份、相關股份及債權證之權益及淡倉

於二零二三年六月三十日，本公司董事及最高行政人員於本公司或其任何相聯法團（定義見證券及期貨條例第 XV 部）之股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第 XV 部第 7 及第 8 分部須知會本公司及香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）之權益或淡倉（包括彼等根據證券及期貨條例之該等條文被假設或視為擁有之權益或淡倉），或記載於本公司按證券及期貨條例第 352 條須置存之登記冊內之權益或淡倉，或根據本公司已採納之董事進行證券交易之標準守則（「標準守則」）須知會本公司及聯交所之權益或淡倉如下：

(i) 於本公司股份之好倉

姓名	公司	權益性質	持有的普通股數目	於普通股的權益的概約百分比
孫國平	陽光油砂有限公司	直接/間接	150,232,591	61.70%
Michael Hibberd	陽光油砂有限公司	直接/間接	2,165,981	0.89%
何沛恩	陽光油砂有限公司	不適用	-	-
賀弋	陽光油砂有限公司	直接	139,682	0.06%
蔣喜娟	陽光油砂有限公司	直接	104,814	0.04%
劉琳娜	陽光油砂有限公司	不適用	-	-
邢廣忠	陽光油砂有限公司	不適用	-	-
Alfa Li	陽光油砂有限公司	不適用	-	-

(ii) 購股權之好倉

姓名	授予日期	於二零二三年一月一日	授予	行使	失效	取消	於二零二三年六月三十日	行使價 (港元) ²	收市價 (港元) ²	歸屬期結束 ³	行使期結束 ³
何沛恩	7/5/2018	300,000	-	-	-	-	300,000	11.8	11.5	7/5/2020	7/5/2023
孫國平	7/5/2018	6,000,000	-	-	-	-	6,000,000	11.8	11.5	7/5/2020	7/5/2023
賀弋	9/9/2019	100,000	-	-	-	-	100,000	3.65	3.6	9/9/2021	9/9/2024
邢廣忠	9/9/2019	100,000	-	-	-	-	100,000	3.65	3.6	9/9/2021	9/9/2024
	總數	6,500,000	-	-	-	-	6,500,000				

附註：

- 於二零二零年二月二十六日本公司進行股份合併，把當時每 50 股股份合併為 1 股合併股份。上述所有購股權顯示之數目均就股份合併進行後而作出調整。
- 行使價和緊接購股權授予日之前的股份收市價均按股份合併基準而進行調整。
- 根據本公司首次開發售後購股權計劃，所授出的購股權的前 1/3 將在授出日期歸屬並可行使，而剩餘的各 1/3 購股權將在授出日期隨後的兩年歸屬並可行使。期權將從授予之日起五年內到期。

除上文所披露者外，於二零二三年六月三十日，本公司各董事或最高行政人員概無於本公司或其任何相聯法團（定義見證券及期貨條例第 XV 部）之股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第 XV 部第 7 及第 8 分部須知會本公司及聯交所之權益或淡倉（包括彼等根據證券及期貨條例之該等條文被假設或視為擁有之權益或淡倉），或記載於本公司按證券及期貨條例第 352 條須置存之登記冊內之權益或淡倉，或根據標準守則須知會本公司及聯交所之權益或淡倉。

股東權益及淡倉

於二零二三年六月三十日，就董事所知，(除上文所述董事或本公司最高行政人員之好倉外)概無任何人士曾知會本公司擁有根據證券及期貨條例第 XV 部第 2 及第 3 分部之條文須向本公司披露或記載於本公司按證券及期貨條例第 336 條須置存之登記冊內之本公司股份或相關股份之權益或淡倉。

股息

本公司並無就截至二零二三年六月三十日止六個月期間宣派或派付任何股息(截至二零二二年六月三十日止六個月期間 - 零加元)。

審閱中期業績報告

本公司截至二零二三年六月三十日止的三個月及六個月的簡明綜合中期財務報表已經本公司審核委員會審閱並獲董事會批准。

刊載資料

本年度業績報告會在香港聯交所網站 (www.hkexnews.hk) 及本公司網站(www.sunshineoilsands.com) 刊載。

本報告兼備中英文版本，如有歧異，概以英文版本為準。

二零二三年前景

陽光油砂將繼續專注於成本控制，並仔細監控原油市場的發展。自二零二二年，本公司的 West Ells 項目已全面恢復生產。本公司還將繼續與合資企業重新啟動 Muskwa 和 Godin 地區的活動。

簡明綜合財務狀況表

(以千加元列示)

	附註	二零二三年		二零二二年	
		六月三十日		十二月三十一日	
資產					
<i>流動資產</i>					
現金		\$	234	\$	542
應收貸款	4		-		1,514
貿易及其他應收款項	4		9,691		8,330
			<u>9,925</u>		<u>10,386</u>
<i>非流動資產</i>					
應收貸款	4		11,891		11,347
勘探及評估	5		235,657		235,044
物業、廠房及設備	6		481,953		485,222
使用權資產	7		5,058		5,720
			<u>734,559</u>		<u>737,333</u>
		\$	<u>744,484</u>	\$	<u>747,719</u>
負債及股東權益					
<i>流動負債</i>					
貿易、應付利息及應計負債	8	\$	72,489	\$	233,330
關連公司貸款	21.3		12,323		15,200
其他貸款	9.1		1,428		4,008
優先票據	9.2		10,592		269,040
租賃負債	7		172		391
			<u>97,004</u>		<u>521,969</u>
<i>非流動負債</i>					
應付利息	8		175,355		7,470
關連公司貸款	21.3		43,156		38,744
股東貸款	21.4		12,006		12,342
其他貸款	9.1		13,587		12,230
優先票據	9.2		252,409		-
租賃負債	7		735		811
撥備	10		46,202		44,144
			<u>543,450</u>		<u>115,741</u>
			<u>640,454</u>		<u>637,710</u>
股東權益					
股本	12		1,315,265		1,315,265
以股份為基礎的補償儲備	13.3		76,416		76,416
資本撥備			(4,453)		(4,453)
匯率波動準備金			(1,042)		(1,042)
虧絀			(1,281,006)		(1,275,178)
本公司股東應佔權益			<u>105,180</u>		<u>111,008</u>
非控制性權益			(1,150)		(999)
股東權益合計			<u>104,030</u>		<u>110,009</u>
負債和股東權益合計		\$	<u>744,484</u>	\$	<u>747,719</u>

持續經營 (附註2)

承擔及意外開支 (附註22)

後繼事件 (附註25)

經董事會批准

「賀弋」

獨立非執行董事

請參閱隨附的簡明綜合中期財務報表附註。

「孫國平」

執行董事

簡明綜合經營及全面虧損表

(以千加元列示，惟每股金額除外)

	附註	截至六月三十日的三個月，		截至六月三十日的六個月，	
		二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
收入和其他收入					
石油銷售，扣除許可費	14	\$ 10,766	\$ 569	\$ 17,945	\$ 569
其他收入	16	2,359	10,452	2,684	20,642
外匯收益/(損失)	20.4	11,158	(13,308)	12,000	(6,621)
		<u>24,283</u>	<u>(2,287)</u>	<u>32,629</u>	<u>14,590</u>
開支					
稀釋劑		3,528	294	7,391	294
運輸		3,468	91	5,989	97
經營		4,472	5,002	8,959	8,406
損耗、折舊	6,7	2,809	217	4,860	467
一般及行政	17	2,098	2,496	6,636	6,145
融資成本	18	2,237	12,166	4,773	23,797
勘探和評估資產及固定資產減值損失(轉回)		-	(68,652)	-	(126,947)
以股份為基礎的補償	13.3	-	-	-	-
		<u>\$ 18,612</u>	<u>\$ (48,386)</u>	<u>\$ 38,608</u>	<u>\$ (87,741)</u>
除所得稅前盈利/(損失)		5,671	46,099	(5,979)	102,331
所得稅	11	-	-	-	-
淨收益/(損失)		<u>5,671</u>	<u>46,099</u>	<u>(5,979)</u>	<u>102,331</u>
減：歸屬於非控股權益的淨收益/ (虧損)		(74)	(74)	(151)	(153)
本集團權益持有人應佔本年度淨收益 /		<u>5,745</u>	<u>46,173</u>	<u>(5,828)</u>	<u>102,484</u>
(虧損)及綜合收益/(虧損)		<u>5,745</u>	<u>46,173</u>	<u>(5,828)</u>	<u>102,484</u>
每股基本及攤薄盈利/(虧損)	19	\$ 0.02	\$ 0.19	\$ (0.02)	\$ 0.42

請參閱隨附的簡明綜合中期財務報表附註。

簡明綜合股東權益變動表

(以千加元列示)

	歸屬於股東							總股本
	股本	補償儲備	資本儲備	匯率波動準備金	虧拙	總計	非控股權益	
二零二二年十二月三十一日結餘	\$ 1,315,265	\$ 76,416	\$ (4,453)	\$ (1,042)	\$(1,275,178)	\$ 111,008	\$ (999)	\$ 110,009
年內虧損淨額及全面虧損	-	-	-	-	(5,828)	(5,828)	(151)	(5,979)
匯率波動準備金	-	-	-	-	-	-	-	-
外匯收益/虧損	-	-	-	-	-	-	-	-
發行普通股(附註 12)	-	-	-	-	-	-	-	-
根據員工股份儲蓄計劃發行股份	-	-	-	-	-	-	-	-
根據董事股份安排發行股份 (附註 12)	-	-	-	-	-	-	-	-
行使購股權發行股份	-	-	-	-	-	-	-	-
行使購股權轉移的股份儲備	-	-	-	-	-	-	-	-
確認以股份為基礎的補償(附註 13.3)	-	-	-	-	-	-	-	-
股份發行成本,扣除遞延稅項 (零加元)	-	-	-	-	-	-	-	-
二零二三年六月三十日結餘	\$ 1,315,265	\$ 76,416	\$ (4,453)	\$ (1,042)	\$(1,281,006)	\$ 105,180	\$ (1,150)	\$ 104,030
二零二一年十二月三十一日的結餘	\$ 1,315,265	\$ 76,416	\$ (4,453)	\$ (403)	\$(1,209,775)	\$ 177,050	\$ (683)	\$ 176,367
期內虧損淨額及全面虧損	-	-	-	-	102,484	102,484	(153)	102,331
匯率波動準備金	-	-	-	-	-	-	-	-
外匯收益/虧損	-	-	-	-	-	-	-	-
轉換債券-轉換期權	-	-	-	-	-	-	-	-
發行普通股(附註 12)	-	-	-	-	-	-	-	-
根據員工股份儲蓄計劃發行股份	-	-	-	-	-	-	-	-
根據董事股份安排發行股份 (附註 12)	-	-	-	-	-	-	-	-
行使購股權發行股份	-	-	-	-	-	-	-	-
行使購股權轉移的股份儲備	-	-	-	-	-	-	-	-
確認以股份為基礎的補償(附註 13.3)	-	-	-	-	-	-	-	-
股份發行成本·扣除遞延稅項 (零加元)	-	-	-	-	-	-	-	-
二零二二年六月三十日結餘	\$ 1,315,265	\$ 76,416	\$ (4,453)	\$ (403)	\$(1,107,291)	\$ 279,534	\$ (836)	\$ 278,698

請參閱隨附的簡明綜合中期財務報表附註。

簡明綜合現金流量表

(以千加元列示)

	附註	截至六月三十日的三個月,		截至六月三十日的六個月,	
		二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
<i>經營活動所用的現金流量</i>					
收益/(虧損)淨額		\$ 5,671	\$ 46,099	\$ (5,979)	\$ 102,331
融資成本	18	2,237	12,166	4,773	23,797
未變現外匯(收益)/虧損	20.4	(11,158)	13,308	(12,000)	6,621
其他收入	16	(2)	(10,062)	(3)	(20,045)
折舊及減值	6,7	2,809	(68,289)	4,860	(126,336)
以股份為基礎的補償	13.3	-	-	-	-
非現金營運資金變動	24	1,515	620	6,359	3,060
經營活動所提供(所用)的現金淨額		1,072	(6,158)	(1,990)	(10,572)
<i>投資活動所用的現金流量</i>					
其他收入	16	2	1	3	3
勘探及評估資產付款	5	(366)	(360)	(479)	(391)
物業、廠房及設備付款	6	(227)	(778)	(60)	(927)
非現金營運資金變動	24	-	109	-	(3)
投資活動所提供(所用)的現金淨額		(591)	(1,028)	(536)	(1,318)
<i>融資活動產生的現金流量</i>					
發行普通股所得款項	12	-	-	-	-
股份發行成本付款	12	-	-	-	-
融資成本付款	18	(209)	(139)	(383)	(214)
票據本金的支付		-	-	-	-
其他貸款所得款項	9.1	572	442	579	1,440
償還其他貸款	9.1	(1,387)	-	(1,387)	-
關聯公司貸款所得款項	21.3	935	7,411	3,846	11,159
償還關聯公司貸款	21.3	-	-	-	-
租賃責任付款		(174)	(141)	(343)	(354)
非現金流量之變動	24	-	(144)	-	-
融資活動產生的現金淨額		(263)	7,429	2,312	12,301
現金的增加/(減少)淨額		218	243	(213)	141
年初現金		63	190	542	312
匯率變動對以外幣持有的現金的影響	20.4	(47)	(4)	(95)	(24)
期末現金		\$ 234	\$ 429	\$ 234	\$ 429

請參閱隨附的簡明綜合中期財務報表。

簡明綜合中期財務報表附註

截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月

(以千加元列示，除非另有指明)

1. 本公司資料

陽光油砂有限公司(「本公司」)於二零零七年二月二十二日根據阿爾伯塔省的法律註冊成立。本公司主要營業地點位於 1910, 715-5th Avenue S.W., Calgary, Alberta, Canada T2P 2X6。本公司股份於二零一二年三月一日根據首次公開發售(「首次公開發售」)在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市，並以股份代號「2012」交易。於二零一二年十一月十六日，本公司完成以普通股於多倫多證券交易所(「多倫多證交所」)上市，交易代碼為「SUO」。於二零一五年九月三十日，本公司自多倫多證券交易所自願退市。本公司繼續在加拿大作為披露義務發行者。本公司以及共附屬公司統稱(「本集團」)。

本集團從事評估和開發石油礦產，目前正在加拿大阿爾伯塔省阿薩巴斯卡油砂地區生產油砂重油。附屬公司的詳情請參閱附註 23。

於二零一九年四月十五日，Sang Xiang Petroleum & Chemical (Hebei) Limited(「陽光油砂河北」)於中國註冊成立之合資公司。本公司佔當中 51%權益。陽光油砂河北的主要營業地點位於河北省承德高新技術產業開發區四樓科技大廈 0430 室。

2. 編製基準

持續經營

此等簡明綜合中期財務報表已按持續經營基準編製，當中已考慮於可預見的未來中，在正常業務過程中變現資產及履行負債及承諾。綜合財務報表乃按確認本公司將繼續有能力變現資產，以及於考慮到預期出現的可能結果下，本集團按計劃履行其負債及承諾的能力而編制。相反，倘管理層作出並不適合的假設，而本集團未能於到期時履行其責任，以持續方式編製此等財務報表可能並不適合，並可能需要對本集團之資產、負債、收入、開支之賬面值及資產負債表之分類進行調整，而該等調整的程度可能屬重大。特別是，在並無額外融資及對當前債務進行重組下(附註 9)，本集團可能無法繼續開發 West Ells 項目，而本集團可能需要考慮對 West Ells 項目及其他資產作出撤資。該等活動縮減可能對本集團與 West Ells 項目相關的資產及負債賬面值的評估構成重大負面影響。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團擁有人應占淨虧損及綜合虧損約 580 萬加元，於二零二三年六月三十日，本集團的流動負債淨額約為 8,708 萬加元。本集團將需要對當前債務進行再融資或重組，並獲得更多的融資，以滿足其近期的經營現金需求，償還債務和維持資本支出。此外，用於未來生產的石油屬性的評估和開發業務涉及高度風險，無法保證當前的運營或勘探計劃會帶來有利可圖的運營。這些情況表明存在重大不確定性，這可能會對集團持續經營的能力產生重大懷疑。綜合財務報表乃按持續經營基準編制，其有效性取決於本集團能否在可預見的未來成功地對現有債務進行再融資或重組，並獲得更多的融資以償還其負債。

管理層於編製支持持續經營假設的預測上已作出充份的判斷。此尤其指管理層已對預測石油銷量及價格、於二零二三年六月三十日多項債項引致的付款日程、是否能取得額外融資，以及資本及營運開支的時機及範圍作出假設。

本公司持續經營的能力取決於其是否有能力實現預測收益、達到可獲利經營、對現有安排引致的預測現金流出進行重組、控制預測開支的時機與範圍、為當前債務進行再融資、立刻獲得額外融資，以及維持遵守債務及延期協議之所有條款。此等不確定因素可對本集團是否能持續經營構成重大質疑。預測資本和運營支出的時間和範圍是基於公司二零二三年的預算以及管理層對二零二三年以後預計將發生的支出的估計。公司在其未來的資本投資計劃下對支

出範圍和時間安排擁有很大程度的控制和靈活性。本公司於未能履行其融資責任存在重大風險，包括支付優先債券的未償還利息及本金結餘（附註 9.2）。管理層不斷監察本公司的融資要求，並進行商討以為當前債務再融資和立刻獲得額外融資，進而為持續營運取得資金。就可能降低預期現金流出及為資本及營運開支所需資金提供額外融資的擬進行交易及協議，以及履行於二零二三年六月三十日後十二個月內到期的債項的償還責任，管理層已與現有股東及債權人進行討論。

2.1 合規說明

此簡明綜合中期財務報表乃按國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈的國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）並根據香港公司條例編製。簡明合併中期財務報表是根據歷史成本編制的。任何金融工具均按公允價值計量。簡明合併中期財務報表以加元（「\$」）列示。

簡明綜合中期財務報表反映了管理層在考慮可能的結果後的最佳估計。本集團一貫將會計政策應用於財務報表所呈列的所有期間。根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編制的通常包含在經審計的年度合併財務報表中的某些信息和披露已經被壓縮或省略，惟採用國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」，國際財務報告準則第9號「金融工具」及國際財務報告準則第22號「外幣交易及墊款預付」除外。因此，此等財務報表應與截至二零二二年十二月三十一日止年度之經審核年度綜合財務報表一併閱讀。

3. 採用經修訂的國際財務報告準則(IFRS)

於本年度，本集團已採用下列由國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈的新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第 3	參考概念框架
國際會計準則第 16號	物業，廠房及設備 - 預期用途前的收益
國際會計準則第 37號	繁重的合同：履行合同的成本
國際財務報告準則之修改	年度改進，國際財務報告準則 2018 – 2020 循環

於本年度應用其他新訂及經修訂的國際財務報告準則對本集團於本年度及以前年度的財務表現及狀況及/或綜合財務報表當中所載披露並無重大影響。

已發佈但尚未生效的新的國際財務報告準則的修訂

本集團尚未提早應用已頒佈尚未生效的下列國際財務報告準則及詮釋的新修訂：

國際財務報告準則第16 號	售後回租中的租賃負債 ¹
國際財務報告準則第 10號，國際會計準則第 28號之修訂	投資者與投資者之間的資產出售或貢獻其聯營或合資公司 ²
國際會計準則第 1 號之修訂	將負債分類為流動或非流動 ¹
國際會計準則第 1 號之修訂	有契約的非流動負債 ²

¹ 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效

² 生效日期尚未確定

4. 貿易及其他應收款項

		二零二三年六月三十日	二零二二年十二月三十一日
貿易	\$	3,359	1,304
其他應收款- 流動		6,332	8,540
其他應收貸款- 非流動		11,891	11,347
	\$	21,582	21,191

本集團給予其貿易客戶平均30天的信貸期。本集團與許多石油和天然氣營銷公司進行交易，這些營銷公司通常會在生產後的第二個月的25日前將款項匯入本集團。

本集團以等於整個存續期預期信用損失的金額計量應收貿易賬款的損失準備。貿易應收款項的預期信貸損失是使用準備金矩陣，通過參考債務人的以往違約經驗以及對債務人當前財務狀況的分析進行估計的，並針對債務人特定的因素，行業的總體經濟狀況進行了調整。債務人運作，並在報告日評估當前狀況以及預測狀況的方向。

在本報告期內，估計技術或重大假設未發生變化。

本集團根據個別重要客戶或客戶賬齡確認應收賬款的終生預期信用虧損。

截至二零二三年六月三十日，本公司董事認為應收賬款的預期信用損失很小。

5. 勘探及評估

二零二一年十二月三十一日的結餘	\$	255,696
資本開支		1,053
非現金開支 ¹		(2,052)
減值虧損		(19,653)
二零二二年十二月三十一日的結餘	\$	235,044
資本開支		479
非現金開支 ¹		134
二零二三年六月三十日的結餘	\$	235,657

1. 非現金開支包括資本化以股份為基礎的補償和退役責任變化。

於報告期末，本集團評估其勘探和評估現金產生單位減值。為進行減值（迴轉）測試，每個現金產生單位的可收回金額是根據 FVLCD 方法估計的，該方法是使用現金產生單位預期未來現金流量（稅後）的現值計算的。現金流量資料源自獨立合資格儲量評估師 GLJ Petroleum Consultants（“GLJ”）編制本集團油氣儲量報告及其最新油價預測。FVLCD 計算中使用的預計現金流反映了市場對關鍵假設的評估，包括管理層對長期商品價格、通貨膨脹率 and 外匯匯率的預測（第 3 級公允價值輸入。現金流預測也基於 GLJ 對集團的儲量和資源，以確定生產概況和產量、運營成本、維護和未來發展資本支出。

該迴轉僅在其回撥前在損益中確認的減值虧損的範圍內確認在損益中。任何額外增加均作為重估入賬，並在其他全面收益中確認。

減值虧損的迴轉應即時於損益確認。在為現金產生單位分配減值損失轉回時，資產的賬面價值不得增加至高於以下較低者：

- (a) 其可收回金額；和
- (b) 如果以前期間沒有確認資產減值損失，本應確定的賬面金額（扣除攤銷或折舊）。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團未確認 E&E CGU 的任何（迴轉）減值損失。

6. 物業、廠房及設備

		原油資產		公司資產		總計
成本						
二零二一年十二月三十一日結餘	\$	895,484	\$	5,775	\$	901,259
出售資產		-		-		-
資本開支		513		30		543
非現金開支 ¹		(9,812)		-		(9,812)
外匯對等		-		45		45
二零二二年十二月三十一日結餘	\$	886,185	\$	5,850	\$	892,035
資本開支		57		3		60
非現金開支 ¹		1,205		-		1,205
外匯對等		-		(21)		(21)
二零二三年六月三十日結餘	\$	887,447	\$	5,832	\$	893,279

1. 非現金開支包括資本化以股份為基礎的補償和退役責任。

		原油資產		公司資產		總計
累計折舊、損耗及減值						
二零二一年十二月三十一日結餘	\$	418,578	\$	5,057	\$	423,635
損耗及折舊開支		3,104		60		3,164
減值虧損		(20,028)		-		(20,028)
外匯對等		-		42		42
二零二二年十二月三十一日結餘	\$	401,654	\$	5,159	\$	406,813
損耗及折舊開支		4,422		92		4,514
減值轉回	\$	-		-		-
外匯對等		-		(1)		(1)
二零二三年六月三十日結餘		406,076	\$	5,250	\$	411,326
二零二二年十二月三十一日的賬面值	\$	484,531	\$	691	\$	485,222
二零二三年六月三十日賬面值	\$	481,371	\$	582	\$	481,953

於報告期末，本集團評估其 West Ells 現金產生單位減值。為進行減值（迴轉）測試，每個現金產生單位的可收回金額是根據 FVLCD 方法估計的，該方法是使用現金產生單位預期未來現金流量（稅後）的現值計算的。現金流量資料源自獨立合資格儲量評估師 GLJ Petroleum Consultants（“GLJ”）編制本集團油氣儲量報告及其最新油價預測。FVLCD 計算中使用的預計現金流反映了市場對關鍵假設的評估，包括管理層對長期商品價格、通貨膨脹率和外匯匯率的預測（第 3 級公允價值輸入。現金流預測也基於 GLJ 對集團的儲量和資源，以確定生產概況和產量、運營成本、維護和未來發展資本支出。

該迴轉僅在其回撥前在損益中確認的減值虧損的範圍內確認在損益中。任何額外增加均作為重估入賬，並在其他全面收益中確認。

減值虧損的迴轉應即時於損益確認。在為現金產生單位分配減值損失轉回時，資產的賬面價值不得增加至高於以下較低者：

(a) 其可收回金額；和

(b) 如果以前期間沒有確認資產減值損失，本應確定的賬面金額（扣除攤銷或折舊）。

未來折耗費用會進行調整，以在其剩餘使用壽命內分配現金產生單元的修訂賬面金額。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團未確認 West Ells CGU 的任何（迴轉）減值損失。

7. 使用權資產及租賃

a) 使用權資產

千加元	租賃土地	辦公室	卡車	總計	總計
二零二二年一月一日	4,744	771	-	-	5,515
租約終止	-	-	-	-	-
增加	-	556	287	147	990
折舊率	(118)	(549)	(5)	(34)	(706)
交易所調整	(78)	(1)	-	-	(79)
二零二二年十二月三十一日	4,548	777	282	113	5,720
增加	-	-	-	-	-
折舊	(59)	(240)	(29)	(18)	(346)
交易所調整	(316)	-	-	-	(316)
二零二三年六月三十日	4,173	537	253	95	5,058

b) 租賃負債

二零二三年六月三十日

租賃負債	\$ 907
------	--------

c) 現金流量摘要

二零二三年六月三十日止六個月

用於租賃的現金流量總額	\$ 343
-------------	--------

租賃負債初始按照開始日未支付的租賃付款的現值計量，並使用租賃中隱含的利率貼現，辦公室及設備為 10%。

8. 貿易及應計負債

	二零二三年六月三十日	二零二二年十二月三十一日
易應付款	\$ 19,339	\$ 16,433
應付利息	186,840	187,400
其他應付	22,555	20,472
應計負債	19,110	16,495
	\$ 247,844	\$ 240,800

以下是於本報告期末按發票日期作出的貿易應付款項賬齡分析：

	二零二三年六月三十日	二零二二年十二月三十一日
貿易		
0 - 30 天	\$ 855	\$ 377
31 - 60 天	347	6
61 - 90 天	604	37
> 90 天	17,533	16,013
	\$ 19,339	\$ 16,433

9. 債務

9.1 其他貸款

	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
近期	\$	1,428	\$	4,008
非近期		13,587		12,230
	\$	15,015	\$	16,238

截至二零二三年六月三十日，貸款餘額按每年 0%-36% (二零二二年十二月三十一日：0-36%) 無抵押計息，其中約 1,428,000 加元 (二零二二年十二月三十一日：4,008,000 加元) 為在一年之內之到期日。

上述貸款餘額中包括了本集團與一家香港獨立投資控股公司簽署的互換貸款協議約 13,587,000 加元 (二零二二年十二月三十一日：13,966,000 加元) 本集團根據該協議提供了人民幣 (「CNY」) 貸款並收到了該投資控股公司港元 (「港元」) 的貸款。本集團須償還港元以從該投資控股公司收取人民幣。

9.2 優先債券

於二零二零年四月二十四日，本公司及延期持有人達成共識並簽署恢復和修改延期協議 (「恢復和修改延期協議」)。該恢復和修改延期協議主要條款為：

- 延期將覆蓋二零一九年十二月三十一日至二零二一年八月三十一日 (「延長期間」)；及
- 在延長期間，本公司對延期持有人之應付未付金額將孳生 10% 年利息，並且和二零一八年十一月一日刊發之公告中提到的長期延期協議的條款一樣，在延長期間，二零一六年九月十二日簽訂的長期延期協議中所提及到的收益率維持費和延期費將不會產生。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，獨立票債券持有人 (「債券持有人」) 與最終控制方孫先生 (「債券受讓人」) 簽訂債券轉讓及轉讓協議，同意轉讓債券，受讓人支付債券本金約為 \$188,658,000 美元 (相當於約 240,200,000 加元)。

於二零二一年八月八日，本公司與債券持有人訂立修改及重申延期協議 (「恢復和修改延期協議」)。該恢復和修改延期協議主要條款為：

- 延期將覆蓋二零二一年九月一日至二零二三年八月三十一日 (「延長期間」)；及
- 如同二零二零年四月二十四日所簽下的恢復及修改延期協議，在二零二三年八月三十一日之前，所有未償還的金額 (本金和利息) 將繼續以每年 10% 的利率累計，並且在延期期限內，將不會按二零一六年九月十二日之協議有任何延期費和收益維持費。

董事會認為達成恢復和修改延期協議符合本公司及其股東整體之最佳利益，因為此恢復和修改延期協議可讓本公司有更多時間償還或再融資，從而解決本公司於債券項下對債券持有人的未償還債務，並且融資成本也下降到市場可合理水平。

二零二一年九月二十八日 (卡爾加里時間)，本公司與延期持有人簽訂一項利息豁免協議 (「利息豁免協議」)。據此，延期持有人同意無條件且不可撤回地豁免本公司由二零二一年一月一日起至二零二一年十二月三十一日按照雙方於二零二零年四月二十四日達成之恢復和修改延期協議 (「恢復和修改延期協議」) 中以年利率 10.0% 在所有未償還款項 (即本金加利息) 上應計之利息 (「豁免利息」)，合共約為 \$3,150 萬美元。除豁免利息外，恢復和修改延期協議所有其他條款和條件均保持不變。

在二零二二年五月十二日，本公司與延期持有人簽訂一項利息豁免協議（「利息豁免協議」），據此，延期持有人同意無條件且不可撤回地豁免本公司由二零二二年一月一日起至二零二二年十二月三十一日按照雙方於二零二一年八月八日達成之恢復和修改延期協議（「恢復和修改延期協議」）中以年利率10.0%在所有未償還款項（即本金加利息）上應計之利息（「豁免利息」），合共約為\$3,150萬美元。除豁免利息外，恢復和修改延期協議所有其他條款和條件均保持不變。

在二零二三年二月十六日，本集團與延期持有人簽訂一項利息豁免協議（「利息豁免協議」），據此延期持有人同意無條件且不可撤銷地放棄自二零二三年一月一日至二零二三年十二月三十一日按照雙方於二零二一年八月八日達成之恢復和修改延期協議（「恢復和修改延期協議」）中以年利率10.0%在所有未償還款項（即本金加利息）上應計之利息（「利息豁免」），合共約為\$3,150萬美元。除豁免利息外，恢復和修改延期協議所有其他條款和條件均保持不變。

二零二三年八月八日（卡爾加里時間），本公司及延期持有人達成共識並簽署恢復和修改延期協議（「恢復和修改延期協議2023」）。該恢復和修改延期協議2023主要條款為：

- 延期將覆蓋二零二三年九月一日至二零二五年八月三十一日期間（「延長期間」）；及
- 與二零二一年八月八日簽署的恢復及修改延期協議相同，所有未償還金額（本金和利息）將繼續按年利率10%的利率計息，直至二零二五年八月三十一日，並且在延長期間，二零一六年九月十二日簽訂的長期延期協議中所提及到的收益率維持費和延期費將不會產生。

10. 撥備

退役責任, 非流動	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
期初結餘	\$	44,144	\$	54,770
折現率變動影響		1,339		(11,864)
解除折現率		719		1,238
期末結餘 (非流動)	\$	46,202	\$	44,144

於二零二三年六月三十日，本集團分估須結算資產退役責任的估計未折現現金流量總額為7,140萬加元（二零二二年十二月三十一日：7,300萬加元）。結算資產退役責任的開銷估計將持續產生，直至二零四零年。退役成本乃根據回收及放棄原油資產的估計成本及未來年度將產生的估計成本時間使用年度無風險利率3.10%至4.13%折現計算，並使用每年2.0%的通脹率計入通脹。

11. 所得稅

遞延所得稅資產淨額組成部份如下：

	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
遞延稅項資產（負債）				
勘探及評估資產及物業、廠房及設備	\$	(75,674)	\$	(71,242)
退役負債		10,626		10,153
股份發行成本		125		27
非資本虧損		271,356		246,680
總計債務		-		-
未確認遞延稅項福利		(206,433)		(185,618)
	\$	-	\$	-

12. 股本

本集團法定股本如下：

- 無限、無面值有投票權的「A」類及「B」類普通股；及
- 無限、無投票權及無面值的「C」類、「D」類、「E」類及「F」類普通股；及
- 無限及無投票權的「G」類及「H」類優先股。

已發行並繳足的股本(合股後)	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
	股份數目	\$	股份數目	\$
年初結餘	243,478,681	1,315,265	243,478,681	1,315,265
配售—一般授權	-	-	-	-
董事股份安排	-	-	-	-
股份發行成本，除遞延稅項(零加元)	-	-	-	-
年末結餘	243,478,681	1,315,265	243,478,681	1,315,265

普通股包括已繳足「A」類普通股，其並無面值，每股可投一票及附帶收取股息的權利。

一般授權

二零二三年活動

截至二零二三年六月三十日，沒有購買、出售或贖回陽光的上市證券。

13. 以股份為基礎的補償

13.1 員工購股權計劃

首次公開發售後購股權計劃

根據首次公開發售後購股權計劃，保留作發行的「A」類普通股最高數目為已發行及發行在外股份總數的10%，減根據首次公開發售前購股權計劃已授出的購股權涉及的最高股份總數。首次公開發售後購股權計劃於二零一三年六月十三日舉行的年度及特別股東大會被修訂。基於該修訂，根據首次公開發售後購股權計劃所授出購股權的行使價由董事會釐定，但不低於以下各項中的較高者：多倫多證券交易所或香港聯交所於要約日期（必須為營業日）發佈的收市價（以較高者為準）；多倫多證券交易所或香港聯交所緊接要約日期前五個交易日發佈的股份成交量加權平均交易價（以較高者為準）；及多倫多證券交易所或香港聯交所於緊接要約日期前五個交易日發佈的股份平均收市價（以較高者為準）。

13.2 購股權變動

期初與期末未行使購股權的對賬如下：

	二零二三年 六月三十日		二零二二年 十二月三十一日	
	購股權數目	加權平均行使價 (元)	購股權數目	加權平均行使價 (元)
期初結餘	6,500,000	1.96	6,580,000	1.96
已授出	-	-	-	-
已沒收	-	-	-	-
已到期	-	-	(80,000)	2.50
期末結餘	6,500,000	1.96	6,500,000	1.96
期末可行使	6,500,000	1.96	6,500,000	1.96

於二零二三年六月三十日，尚未行使購股權的加權平均餘下合約年期為 0.05 年（二零二二年十二月三十一日 -0.55 年）。

13.3 以股份為基礎的補償

以股份為基礎的補償已入賬於期內簡明綜合中期財務報表，並呈列如下：

	二零二三年 六月三十日三個月			二零二二年 六月三十日三個月		
	支出	資本化	總額	支出	資本化	總額
購股權	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

	二零二三年 六月三十日六個月			二零二二年 六月三十日六個月		
	支出	資本化	總額	支出	資本化	總額
購股權	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

14. 收入

	至六月三十日三個月,		至六月三十日六個月,	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
石油銷售	\$ 11,064	\$ 589	\$ 18,256	\$ 589
許可費	(298)	(20)	(311)	(20)
客戶合同收入	\$ 10,766	\$ 569	\$ 17,945	\$ 569

附註

1) 特許權使用費包括支付給艾伯塔省政府的油砂特許權使用費和支付給 BEH 的特許權使用費。

來自客戶合同的所有收入均來自加拿大，並在某個時間點確認。

原油銷售收入在貨物所有權轉移且收入到期時確認，通常在交付月份的下個月收取。與原油銷售相關的收入在貨物控制權轉移的時間點確認，通常是所有權從本集團轉移給客戶的時候。收入已扣除官方特許權使用費。許可費在生產時確認。

West Ells 的許可費率乃根據阿爾伯塔省政府釐定的價格敏感許可費率計算。許可費費變化取決於項目是收支平衡前或平衡後油砂營運為基準支付，支付定義為項目產生足夠的淨收益以回收累計成本。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%，條件為當西德州原油價格為每桶 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。

收入根據其單獨的銷售價格分配給每項履約義務，並以交易價格計量，該交易價格是對價的公允價值，代表在正常業務過程中提供的商品或服務的應收款項。價格分配給系列中的每個單元，因為每個單元基本相同，並且向客戶的轉移方式相同。

本集團的石油銷售按照營銷協議和現貨銷售協議的條款確定。原油交易價格基於生產當月的商品價格，並根據溢價、質量調整和均衡調整進行調整。商品價格基於每日或每月確定的市場指數。原油生產和運輸一個月後收到石油銷售收入，通常在生產後一個月的第 25 天收到。

15. 分類信息

出於管理目的，本集團根據其產品在一個業務部門中運營，並具有一個可報告和經營的部門：採礦、生產和銷售原油產品。本公司董事基於月度銷售和交付報告監控其業務部門的整體收入，以便做出有關資源分配和績效評估的決策。

地理信息

由於本集團的所有收入均來自加拿大（住所所在國）的客戶，並且本集團的大部分非流動資產都位於加拿大，因此不會顯示任何地理信息。

主要客戶的信息

來自客戶的總收入佔集團總收入的 10% 以下：

	二零二三年六月三十日		二零二二年六月三十日	
客戶 A	\$	13,385	\$	589
客戶 B		4,689		-

客戶 A 貢獻了集團收入的 73.3% (2022 年 6 月 30 日：100%)。

16. 其他收入

	至六月三十日三個月,		至六月三十日六個月,	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
利息收入	\$ 2	\$ 1	\$ 3	\$ 3
其他收入	2,357	10,451	2,681	\$ 20,639
期末餘數	\$ 2,359	\$ 10,452	\$ 2,684	\$ 20,642

17. 一般及行政開支

	至六月三十日三個月,		至六月三十日六個月,	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
薪金、諮詢費及福利	\$ 1,539	\$ 1,491	\$ 3,307	\$ 2,732
租金	5	30	16	108
法律及核數	95	582	289	636
其他	459	393	3,024	2,669
期末結餘	\$ 2,098	\$ 2,496	\$ 6,636	\$ 6,145

18. 融資成本

	至六月三十日三個月		至六月三十日六個月	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
優先抵押債券利息開銷,包括收益率維持費	\$ 289	\$ 10,449	\$ 583	\$ 20,704
其他貸款利息開銷	177	191	304	261
融資相關成本	1,346	1,192	3,042	2,223
其他利息開銷	-	-	-	-
其他利息開銷 - 租賃及其他	64	41	125	60
解除撥備折現	361	293	719	549
期末餘額	\$ 2,237	\$ 12,166	\$ 4,773	\$ 23,797

19. 每股虧損

歸屬於公司擁有人的每股基本收益/(虧損)乃根據歸屬於本公司擁有人的全年收益/(虧損) 約虧損 \$5,828,000 加元 (二零二二年: 收益 102,484,000 加元) 及年內已發行「A」類普通股數目的加權平均數計算,如下表所呈列。

	二零二三年六月三十日	二零二二年六月三十日
基本及攤薄「A」類普通股	243,478,681	243,478,681
每股損失	\$ (0.02)	\$ 0.42

20. 資本及金融風險管理

20.1 資本風險管理

本集團可就其金融工具及資本需求的融資方式承擔財務風險。本公司以通過減少其波動風險的經營方式管理此等金融及資本結構風險。

本集團的策略是通過股本發行、合資及利用債務來籌集足夠資本，以維持資本基礎，旨在保持財務靈活性及維持未來業務發展。本集團管理其資本結構以持續經營，於經濟狀況和本集團的風險組合出現變動時作出調整。為了管理風險，本集團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水平。

本集團目前的資本結構包括下列股東權益及營運資金虧絀：

	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
營運資金虧拙	\$	87,079	\$	511,583
股東權益		104,030		110,009
	\$	191,109	\$	621,592

二零二三年六月三十日止六個月，本集團的資本管理目標和策略並無變動。

20.2 金融工具類別

本集團的金融資產和負債包括現金、預付款、存款、貿易和其他應收款、貿易和應計負債、貸款和優先債券。本集團的簡明綜合中期財務報表中所記載的金融工具的賬面值或公平值分為以下幾類：

	二零二三年六月三十日		二零二二年十二月三十一日	
	賬面值	公平值	賬面值	公平值
金融資產				
以分攤成本計量的金融資產	\$ 19,572	\$ 19,572	\$ 18,426	\$ 18,426
金融負債				
以分攤成本計量的金融負債	\$ 593,345	\$ 593,345	\$ 592,364	\$ 592,364

20.3 金融工具的公平值

董事認為，由於其短期到期性質，在綜合財務報表中以分攤成本入賬的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值相若。

20.4 貨幣風險

本集團面臨外匯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。該風險主要與以美元（「美元」）及港元（「港元」）計值的開支承擔、存款、應付賬款及長期債務有關。本集團透過監控外匯匯率及評估對使用加拿大或美國供應商的影響及交易時間管理此項風險。於截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團並無遠期匯率合約。

倘美元兌換加元匯率上調或下調百分之一及所有其他變量保持不變，於二零二三年六月三十日所持有外幣現金所受影響為 0 加元（二零二二年：0 加元），且於二零二三年六月三十日債務的賬面值所受影響約為 260 萬加元（二零二二年：260 萬加元）。

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，於二零二三年六月三十日所持有外幣現金所受影響約為 0 加元（二零二二年：0 加元），而於二零二三年六月三十日債務賬面值所受影響約為 50 萬加元（二零二二年：40 萬加元）。

下表概述本集團外匯（收益）／虧損之組成部分：

	至六月三十日三個月		至六月三十日六個月	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
兌換下列項目之未變現外匯虧損 /				
（收益）：以美元計值之優先抵押債	\$ (9,659)	\$ 12,819	\$ (10,021)	\$ 6,840
券				
以港元計值之貸款	(1,702)	655	(2,018)	35
以外幣計值之現金結餘	47	5	95	24
以外幣計值之應付賬款結餘	156	(172)	(57)	(279)
	(11,158)	13,307	(12,001)	6,620
已變現外匯虧損 / (收益)	-	1	1	1
外匯虧損 / (收益) 總額	\$ (11,158)	\$ 13,308	\$ (12,000)	\$ 6,621

20.5 流動風險

流動資金風險是指本集團於到期時無法履行財務責任的風險。本集團管理流動資金風險的方式是通過制定計劃使其具備足夠的流動資金，於到期時通過股本或債務所得款項償還負債。

於二零二三年六月三十日與金融負債有關的現金流出時間如下：

	總計		一年以內		一年至三年	
貿易及應計負債	\$ 247,844	\$	72,489	\$	175,355	
債務 ¹	346,408		24,515		321,893	
	\$ 594,252	\$	97,004	\$	497,248	

1. 債券的本金額乃根據期末匯率 1 美元兌 1.3240 加元 和 1 港幣兌 0.1690 加元計算。

21. 關聯方交易

除本簡明綜合中期財務報表其他地方披露的交易和餘額外，本集團於年內還進行了以下重大關聯方交易。

21.1 買賣交易

於截至二零二三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集團收取 25 萬加元（二零二二年十二月三十一日：50 萬加元）。

於截至二零二三年六月三十日，本公司執行主席孫國平先生實益擁有或控制或帶領指引本公司 150,232,591 股普通股，佔本公司已發行普通股約 61.70%。

21.2 主要管理人員及董事的酬金

董事及主要管理人員的薪金由薪酬委員會釐定，且包括以下款項：

	至六月三十日三個月		至六月三十日六個月	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
董事袍金	\$ 73	\$ 88	\$ 180	\$ 179
薪金及津貼	492	567	983	1,133
以股份為基礎之補償	-	-	-	-
	\$ 565	\$ 655	\$ 1,163	\$ 1,312

21.3 股東貸款

	二零二三年六月三十日	二零二二年十二月三十一日
即期	\$ 12,323	15,200
非即期	43,156	38,744
	\$ 55,479	\$ 53,944

截至二零二三年六月三十日，本集團有無抵押關連公司貸款，年利率為 10%，其中約 55,479,000 加元到期可以延長 2 至 3 年 (二零二二年十二月三十一日: 53,944,000 加元)。

21.4 股東貸款

截至二零二三年六月三十日，集團有來自一名股東的無抵押貸款，年利率為 10%，其中約 12,006,000 加元預計將於二零二五年償還 (二零二二年十二月三十一日: 12,342,000 加元)。

22. 承諾和突發事項

22.1 承諾

截至二零二三年六月三十日，本集團的承諾如下：

二零二三年六月三十日	總數	2023	2024
鑽井及其他設備及合約未有在財務報表中顯示	\$ 73	24	49
	\$ 73	24	49

注：本集團每年有義務支付油砂礦物租賃租金和地表租賃租金。年付款約為 1,500,000 加元。

22.2 訴訟

本公司收到了 Wood Buffalo 地區市政 ("RMWB") 關於 2016 年至 2023 年市政財產稅的需求通知，及截至 2023 年 6 月 30 日累計應計總額為 1,440 萬加元。本公司還累計應計逾期罰款 1,360 萬加元。此後，本集團一直與 RMWB 積極協商解決方案，並提出免除逾期罰款的建議。截至本報告日期，本集團認為 RMWB 發出的有關財產稅的通知不符合相關法律，並且本集團已尋求司法審查以確定不合規的稅務通知對 RMWB 的財產稅索賠的影響。

本集團涉及各種索賠，包括上述索賠和在運營過程中產生的訴訟，並受到各種法律訴訟、待決索賠和風險的約束。訴訟受到許多不確定因素的影響，個別事項的結果無法肯定地預測。針對此類索賠或未決索賠將產生不利後果，可能會對確定結果期間的公司合併淨收入或虧損產生重大不利影響。如果公司確定可能發生損失並且可以合理估計金額，則可以確認訴訟、索賠和評估的應計。本公司認為已就此類索賠作出充分準備。雖然公司認為有充分理據，但

如果受到質疑，其中一些理據可能在審核時無法得到充分支持。本公司不時收到應付賬款餘額的留置權或索賠，本公司繼續致力於解決任何留置權或索賠。於二零二三年六月三十日，本公司已產生 82 萬加元（使用期末匯率計算相當於 62 萬美元）在正常業務過程中產生的留置權。

本集團收到紐約州紐約州法院的判決（「判決」），指本公司應向非延期持有人支付根據二零一四年八月八日票據契約發行的優先票據的本金和利息，總額約為 15,481,000 美元（相當於約 20,950,000 加元）。於二零二三年五月二十五日，本集團收到紐約州最高法院通知，該判決撤銷。

23. 附屬公司

於二零一二年五月四日，陽光油砂（香港）有限公司（「陽光油砂香港」）於香港註冊成立為本公司的全資附屬公司。陽光油砂香港的主要營業地點位於香港德輔道中 26 號華懋中心 2 期 20 樓。截至二零二三年六月三十日，該子公司無經營活動。

於二零一五年七月十四日，本公司的全資附屬公司博賢投資有限公司（「博賢」）在英屬處女群島註冊成立。博賢的主要營業地點為 P.O. Box 957, Offshore Incorporation Centre, Road Town, Tortola, British Virgin Islands。截至二零二三年六月三十日，博賢無任何商業活動。成立博賢的目的是為了尋求新的投資機會。

於二零一七年三月二十四日，Sang Xiang Petroleum & Chemical (Shanghai) Limited（「陽光油砂上海」）於中國註冊成立為本公司的全資附屬公司。陽光油砂上海的主要營業地點位於中國（上海）自由貿易試驗區加太路 39 號一座 6 樓 41 室。截至二零二三年六月三十日，該附屬公司無業務活動。

於二零一九年四月十五日，Sang Xiang Petroleum & Chemical (Hebei) Limited（「陽光油砂河北」）於中國註冊成立之合資公司。本公司佔當中 51% 權益。陽光油砂河北的主要營業地點位於河北省承德高新技術產業開發區四樓科技大廈 0430 室。截至二零二三年六月三十日，該附屬公司無業務活動。

24. 補充現金流披露

	至六月三十日三個月,		至六月三十日六個月,	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二二
下列各項所提供(所用)的現金:				
貿易及其他應收款項	\$ (903)	\$ (333)	\$ (2,419)	\$ (1,010)
預付開支及按金	(237)	(333)	1,058	(745)
貿易及其他應付款項	2,626	1,680	7,605	5,091
外匯變動	29	(285)	115	(279)
	<u>\$ 1,515</u>	<u>\$ 729</u>	<u>\$ 6,359</u>	<u>\$ 3,057</u>
與下列各項有關的非現金營運資金				
變動:				
<i>經營活動</i>				
貿易及其他應收款項	\$ (903)	\$ (333)	\$ (2,419)	\$ (1,010)
預付開支及按金	(237)	(333)	1,058	(745)
貿易及其他應付款項	2,655	1,286	7,720	4,815
	<u>\$ 1,515</u>	<u>\$ 620</u>	<u>\$ 6,359</u>	<u>\$ 3,060</u>
<i>投資活動</i>				
物業、廠房及設備	\$ -	\$ 109	\$ -	\$ (3)
	<u>\$ -</u>	<u>\$ 109</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ (3)</u>
<i>融資活動</i>				
外匯變動-貸款	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
債務清償	-	-	-	-
	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>
	<u>\$ 1,515</u>	<u>\$ 729</u>	<u>\$ 6,359</u>	<u>\$ 3,057</u>

25. 後續事件

二零二三年八月八日(卡爾加里時間),本公司及延期持有人達成共識並簽署恢復和修改延期協議(「恢復和修改延期協議2023」)。該恢復和修改延期協議2023主要條款為:

- 延期將覆蓋二零二三年九月一日至二零二五年八月三十一日期間(「**延長期間**」);及
- 與二零二一年八月八日簽署的恢復及修改延期協議相同,所有未償還金額(本金和利息)將繼續按年利率10%的利率計息,直至二零二五年八月三十一日(除非在個別的利息豁免協議中另有豁免)。在延長期間,二零一六年九月十二日簽訂的長期延期協議中所提及到的收益率維持費和延期費將不會產生。

26. 批准中期綜合財務報表

董事會已批准簡明中期綜合財務報表,並授權於二零二三年八月十日(卡爾加里時間)/二零二三年八月十一日(香港時間)刊發。

簡明綜合中期財務報表附錄（未經審計）

聯交所要求之額外資料

香港聯交所規定但並無於此簡明中期綜合財務報表中呈列的其他資料如下：

A1. 陽光油砂有限公司非綜合財務狀況表

	附註	二零二三年	二零二二年
資產		<i>千加元</i>	<i>千加元</i>
<i>流動資產</i>			
貿易及其他應收款項		9,442	8,074
應收貸款		-	1,514
現金及現金等價物		111	322
		9,553	9,910
<i>非流動資產</i>			
勘探及評估		235,657	235,044
物業、廠房及設備		481,835	485,053
使用權資產		885	1,172
其他應收款		-	-
貸款應收款		11,891	11,347
從附屬公司應收款項		14,955	14,871
		745,223	747,487
總資產		754,776	757,397
負債及股東權益			
<i>流動負債</i>			
貿易及應計負債		72,055	233,024
租賃負債		172	391
關聯公司貸款		12,323	14,246
其他貸款		1,428	4,008
優先債券		10,592	269,040
應付附屬公司的款項		2,678	2,756
		99,248	523,465
<i>非流動負債</i>			
應付利息		172,767	5,241
租賃責任		735	811
關聯公司貸款		34,349	30,260
股東貸款		12,006	12,342
其他貸款		13,587	12,230
優先票據		252,409	-
撥備		46,202	44,144
		532,055	105,028
負債總額		631,303	628,493

股東權益		
股本	1,315,265	1,315,265
可換股債券權益準備金	76,416	76,416
以股份為基礎的補償儲備	(4,453)	(4,453)
資本儲備	(1,042)	(1,042)
類計虧拙	(1,262,713)	(1,257,282)
	<hr/>	<hr/>
總權益	123,473	128,904
	<hr/>	<hr/>
總負債和股東權益	754,776	757,397
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

A2. 董事酬金及其他員工成本

董事酬金及其他員工成本劃分如下：

	至六月三十日三個月,		至六月三十日六個月,	
	二零二三	二零二二	二零二三	二零二零
<i>董事酬金</i>				
董事袍金	\$ 73	\$ 88	\$ 180	\$ 179
薪金及津貼	492	567	983	1,133
以股份為基礎的補償	-	-	-	-
	<u>565</u>	<u>655</u>	<u>1,163</u>	<u>1,312</u>
<i>其他員工成本</i>				
薪金及其他福利	974	836	2,144	1,420
以股份為基礎的補償	-	-	-	-
	<u>974</u>	<u>836</u>	<u>2,144</u>	<u>1,420</u>
員工成本總額 (包括董事酬金)	<u>1,539</u>	<u>1,491</u>	<u>3,307</u>	<u>2,732</u>
減：於合資格資產內資本化的員工成本				
	<u>\$ 1,539</u>	<u>\$ 1,491</u>	<u>\$ 3,307</u>	<u>\$ 2,732</u>

公司資料

董事會：

執行董事：

孫國平先生（主席）
何沛恩女士

非執行董事：

Michael John Hibberd 先生（副主席）
劉琳娜女士
蔣喜娟女士

獨立非執行董事：

賀弋先生
邢廣忠先生

授權代表：

孫國平先生
周敏雁女士

審計師：

上會栢誠會計師事務所有限公司

法律顧問：

羅拔臣律師事務所

合資格人士：

GLJ Ltd
Boury Global Energy Consultants Ltd.

主要往來銀行：

中國銀行（香港）有限公司
中國銀行（加拿大）有限公司

股票上市地及股票代碼：

香港聯合交易所有限公司：2012

網站：

www.sunshineoilsands.com

審計委員會：

賀弋先生（主席）
邢廣忠先生

薪酬委員會：

孫國平先生（主席）
邢廣忠先生
蔣喜娟女士

儲量委員會：

賀弋先生（主席）
邢廣忠先生
孫國平先生

公司管治委員會：

孫國平先生（主席）
Michael John Hibberd 先生
賀弋先生
邢廣忠先生

公司總部：

Suite 1910, 715-5th Ave SW,
Calgary AB, T2P 2X6

阿爾伯塔註冊辦公地：

Suite 4000, 421 Seventh Avenue
SW Calgary, Alberta
T2P 4K9 Canada

香港主要業務地點：

香港中環
德輔道26號華懋中心二期20樓

阿爾伯塔股票登記處：

Odyssey Trust Company

香港股票登記處：

中央證券香港投資者服務有限公司