

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



Persta Resources Inc.

(根據阿爾伯塔法例註冊成立的有限公司)

(股份代號：3395)

截至二零一八年六月三十日止六個月 中期業績公告

經節選生產及財務摘要：二零一八年上半年與二零一七年上半年之比較

(未經審核)	截至六月三十日止六個月		增加／ (減少) %
	二零一八年 加元	二零一七年 加元	
原油及天然氣銷售生產之收益	8,913,957	12,170,445	(26.8)
天然氣銷售所得貿易收益	521,018	—	不適用
經營淨回值 (附註1)	5,954,727	7,090,246	(16.0)
經調整EBITDA (附註2)	3,402,095	3,976,987	(14.5)
本公司擁有人應佔期內虧損及 全面虧損總額	(886,706)	(7,199,125)	(87.7)
每股虧損	(0.00)	(0.03)	(100.0)
總產量(桶油當量)	471,454	607,118	(22.3)
每日平均產量(桶油當量／日)	2,605	3,354	(22.3)

附註1：經營淨回值界定為收益減皇家礦產稅及經營成本。經營淨回值為非國際財務報告準則的財務計量。請參閱本公告第28至30頁的「非國際財務報告準則的財務計量」。

附註2：經調整EBITDA指經扣減融資費用、所得稅、耗損及折舊、減值虧損及撇銷、交易費用及以股份為基礎的報酬前盈利。經調整EBITDA為非國際財務報告準則的財務計量。請參閱本公告第28至30頁的「非國際財務報告準則的財務計量」。

Persta Resources Inc. (「Persta」或「本公司」) 董事 (「董事」) 會 (「董事會」) 謹此宣佈本公司截至二零一八年六月三十日止六個月的未經審核中期業績如下：

簡明中期虧損及其他全面虧損表
截至二零一八年六月三十日止六個月
(以加元列示)
未經審核

	附註	截至六月三十日止六個月 二零一八年 加元	二零一七年 加元
原油及天然氣銷售生產收益	4	8,913,957	12,170,445
皇家礦產稅		(578,353)	(1,806,701)
		8,335,604	10,363,744
天然氣銷售所得貿易收益	4	521,018	—
天然氣購買貿易成本		(225,570)	—
		295,448	—
淨收益		8,631,052	10,363,744
經營成本		(2,676,325)	(3,273,498)
一般及行政費用	5	(2,565,997)	(3,123,289)
耗損及折舊		(3,163,571)	(3,501,167)
勘探及評估資產直接撇銷		—	(273,969)
物業、廠房及設備直接撇銷		—	(38,607)
經營收入		225,159	153,214
其他收入		13,365	10,030
交易成本		—	(3,003,350)
融資費用		(1,125,230)	(4,359,019)
除所得稅前虧損		(886,706)	(7,199,125)
所得稅	6	—	—
本公司擁有人應佔期內虧損及全面虧損總額		(886,706)	(7,199,125)
每股虧損	7		
基本及攤薄		(0.00)	(0.03)

隨附的附註構成中期財務資料的一部分。

簡明中期財務狀況表
於二零一八年六月三十日
(以加元列示)

	附註	於二零一八年 六月三十日 加元 (未經審核)	於二零一七年 十二月三十一日 加元 (經審核)
資產			
流動資產			
現金及現金等價物		8,580,713	2,363,183
投資		—	3,333,500
應收賬款	2	1,040,808	1,813,992
預付開支及按金		623,707	870,286
		<u>10,245,228</u>	<u>8,380,961</u>
非流動資產			
勘探及評估資產		43,705,172	40,065,106
物業、廠房及設備		59,487,904	62,645,297
		<u>103,193,076</u>	<u>102,710,403</u>
總資產		<u>113,438,304</u>	<u>111,091,364</u>
負債及總權益			
流動負債			
應付賬款及應計負債	3	6,006,642	8,230,602
長期債項的即期部分		—	22,197,243
退役負債		205,836	205,429
		<u>6,212,478</u>	<u>30,633,274</u>
非流動負債			
其他負債		3,651,928	3,798,280
長期債項		27,149,035	—
退役負債		1,965,978	1,966,719
		<u>32,766,941</u>	<u>5,764,999</u>
總負債		<u>38,979,419</u>	<u>36,398,273</u>
總權益			
股本		204,366,683	204,366,683
認股權證		652,500	—
累計虧絀		(130,560,298)	(129,673,592)
總權益		<u>74,458,885</u>	<u>74,693,091</u>
總負債及總權益		<u>113,438,304</u>	<u>111,091,364</u>

隨附的附註構成中期財務資料的一部分。

未經審核中期財務資料附註

截至二零一八年六月三十日止六個月

(除另有說明外，以加元列示)

1 編製基準及會計政策

本公告所載之中期財務資料並不構成本公司截至二零一八年六月三十日止六個月的未經審核簡明中期財務報表，惟摘錄自該等未經審核簡明中期財務報表草擬本(已根據聯交所證券上市規則之適用披露條文編製，包括遵守國際會計準則理事會頒佈之國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告)。未經審核中期財務資料於二零一八年八月三十日獲授權刊發。

本公司的會計政策載於二零一七年十二月三十一日經審核年度財務報表附註3。該等會計政策貫徹應用於簡明中期財務報表所列之所有期間，惟以下所述除外。

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：確認與計量中的現有指引。新準則包括有關分類及計量金融工具(包括計算金融資產減值的新預期信貸虧損模式)經修訂指引，以及新的一般對沖會計要求。新準則亦提出了國際會計準則第39號金融工具確認和終止確認的指導意見。

國際財務報告準則第9號於二零一八年一月一日或之後開始的年度報告期內生效，允許提前採納。截至二零一八年一月一日，本公司已採納國際財務報告準則第9號的所有規定。國際財務報告準則第9號載有金融資產的三大主要類別：按攤銷成本、按公平值計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)及按公平值計入損益(「公平值計入損益」)計量。原有國際會計準則第39號中持至到期、貸款及應收款項以及可供出售類別已取消。國際財務報告準則第9號使用單一方法釐定金融資產是否按攤餘成本或公平值計量，代替了國際會計準則第39號中的多項規則。國際財務報告準則第9號的方法乃基於實體管理其金融工具之方法及金融資產的合約現金流量特徵。國際會計準則第39號中關於金融負債的分類與計量的大部份規定於國際財務報告準則第9號中貫徹應用。國際財務報告準則第9號引入單一預期信貸虧損減值模式，該模式基於首次確認後信貸質素的變化而定。採用預期信貸虧損減值模式並未對本公司財務報表造成任何影響，然而，存在其他披露規定。應收賬款、應付賬款及應計負債及長期債項按攤銷成本進行分類和計量。本公司並無按公平值計入其他全面收益計量之任何資產合約及債務投資。

國際財務報告準則第9號亦載列新對沖會計模式，然而，本公司並未於任何風險管理合約中採用對沖會計方法。國際財務報告準則第9號的採用已追溯應用，並未導致任何本公司金融工具賬面值於過渡日期有所變動。

國際財務報告準則第15號 — 客戶合約收益建立一個全面框架，以釐定是否須要確認收益，及確認收益的金額及時間。該準則取代現有收益確認指引，包括國際會計準則第18號收益、國際會計準則第11號建築合約及國際財務報告詮釋委員會詮釋第13號客戶忠誠計劃。國際財務報告準則第15號於二零一八年一月一日或之後開始的年度報告期內生效，可提前採納。本公司於二零一八年一月一日採用修改追溯法採納該準則。採用國際財務報告準則第15號並未導致已呈報淨收益或保留盈利有所變動。國際財務報告準則第15號要求其他披露規定按產品類型披露分列收益。

銷售天然氣、天然氣凝液、凝析油及原油(統稱「產品」)所得收益乃根據與客戶簽訂的合約所規定代價以及產品控制權轉讓予客戶及合理確保收款的時候確認。收益基於合約所列價格而定，且收益於產品控制權轉讓予客戶時確認。本公司售予客戶產品的銷量或交易價乃根據現行商品定價的合約而定，且按質量及均等化調整予以調整。收益乃於生產後月份的25日收取。

國際財務報告準則第16號 — 租賃載列合約雙方(即客戶(「承租人」)及供應商(「出租人」)確認、計量、呈列及披露租約的原則，並取代先前租賃準則國際會計準則第17號租賃。國際財務報告準則第16號於二零一九年一月一日或之後開始的年度報告期內生效。本公司正初步評估國際財務報告準則第16號對其財務報表之影響，而此影響的程度尚未釐定。

2 應收賬款

	於二零一八年 六月三十日 加元	於二零一七年 十二月三十一日 加元
貿易應收款項	<u>1,040,808</u>	<u>1,813,992</u>

(a) 貿易應收款項的賬齡分析

於二零一八年六月三十日及二零一七年十二月三十一日，貿易應收款項(計入應收賬款)按發票日期(或確認收益日期，倘為較早者)及扣除呆賬撥備的賬齡分析如下：

	於二零一八年 六月三十日 加元	於二零一七年 十二月三十一日 加元
1個月內	1,040,808	1,798,983
1至2個月	—	144
2至3個月	—	—
3個月以上	—	14,865
	<u>1,040,808</u>	<u>1,813,992</u>

貿易應收款項將自開票日期起計25日內收取。

(b) 應收賬款減值

貿易應收款項的減值虧損乃使用撥備賬列賬，除非本公司認為收回有關款項的可能性極低，在此情況下，減值虧損直接自貿易應收款項撇銷。截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，概無就貿易應收款項確認減值虧損。

概無貿易應收款項(計入應收賬款)被視為個別或集體減值。概無重大貿易應收款項結餘逾期。

3 應付賬款及應計負債

	於二零一八年 六月三十日 加元	於二零一七年 十二月三十一日 加元
貿易應付款項	358,358	182,386
應計負債	926,911	2,679,869
獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償 ^(附註)	<u>331,467</u>	<u>262,833</u>
小計	1,616,736	3,125,088
其他應付款項	<u>4,389,906</u>	<u>5,105,514</u>
總計	<u><u>6,006,642</u></u>	<u><u>8,230,602</u></u>

附註：獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償將按季度累計，並根據本公司日期為二零一七年二月二十八日之招股章程所載影子單位計劃所載之條款支付。

截至二零一八年六月三十日，計入其他應付款項之未償還資本開支為3,447,085加元(二零一七年十二月三十一日：4,362,647加元)。

所有貿易應付款項及應計負債預期將於一年內結清或按要求支付。

貿易應付款項及應計負債之賬齡分析

於二零一八年六月三十日及二零一七年十二月三十一日，貿易應付款項及應計負債(計入應付賬款及應計負債)的賬齡分析如下：

	於二零一八年 六月三十日 加元	於二零一七年 十二月三十一日 加元
1個月內	314,009	1,226,481
1至3個月	971,260	1,635,774
超過3個月但少於6個月	—	—
	<u>1,285,269</u>	<u>2,862,255</u>

4 收益

本公司根據可變價格合約出售其產品。可變價格合約的交易價乃基於商品價格釐定，並就質量、地點或其他因素予以調整，而定價機制各部份可為固定或可變，乃視合約條款而定。商品價格乃基於每月或每日確定的市場指數釐定。

合約期限通常為一年或以下，據此，本公司於整個合約期間完成交付。本公司通常於生產後月份的25日收取收益。

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月已確認的各主要收益類別的金額如下：

	截至六月三十日止六個月 二零一八年 加元	二零一七年 加元
天然氣、天然氣凝液及凝析油銷售生產之收益	7,899,919	11,494,634
原油銷售生產之收益	<u>1,014,038</u>	<u>675,811</u>
	<u>8,913,957</u>	<u>12,170,445</u>
天然氣銷售所得貿易收益	<u>521,018</u>	—

5 人力成本及薪酬政策

於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月所產生之人力成本如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 加元	二零一七年 加元
人力成本		
薪金、工資及其他福利	1,022,971	1,594,360
退休福利供款	<u>28,323</u>	<u>24,322</u>
	<u><u>1,051,294</u></u>	<u><u>1,618,682</u></u>

本公司薪酬及花紅政策乃基於個別僱員的表現釐定。

行政人員薪酬由本公司薪酬委員會經參照本公司經營業績、行政人員於本公司承擔之職責以及可資比較市場統計數據後提出建議。

獨立非執行董事之影子單位計劃

本公司為獨立非執行董事制定影子單位計劃，自二零一七年三月十日起生效且自二零一六年二月二十六日起開始追溯應用。為使合資格董事接受影子單位，彼等須於各袍金期間（即自一月一日起至十二月三十一日止十二個月期間）開始前填妥參與表格。自二零一六年以來，各合資格董事已書面同意以影子單位計劃項下影子單位形式收取彼等作為董事有關日後服務袍金的60%（即指定百分比），且合資格董事已同意根據影子單位計劃每季度收取15,000加元（「影子費」）。

根據該計劃條款，本公司用影子費除以每季度末前5天本公司普通股的加權平均交易價乘以截至該季度所獎勵的影子單位數量計算影子單位。於各期間，各董事根據影子單位計劃應計補償總額按上一季度所獎勵的單位總數乘以期末前5天本公司普通股的加權平均交易價計算。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司每影子單位計劃產生董事補償68,634加元（二零一七年六月三十日：105,735加元）。於二零一八年六月三十日，獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償為331,467加元（二零一七年十二月三十一日：262,833加元）。

6 所得稅

所得稅撥備與採用聯邦與省級綜合稅率計算除所得稅前虧損所得的結果存在差異。該差異乃由以下項目所致。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 加元	二零一七年 加元
除所得稅前虧損	(886,706)	(7,199,125)
聯邦與省級綜合稅率	<u>27%</u>	<u>27%</u>
預期稅項收益	(239,411)	(1,943,764)
因以下各項產生的稅項增加／(減少)：		
— 不可扣稅開支	1,282	398
— 未確認遞延稅項資產變動	233,344	1,943,617
— 已頒佈稅率變動及其他	<u>4,785</u>	<u>(251)</u>
所得稅開支	<u>—</u>	<u>—</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月，綜合法定稅率為27%(二零一七年六月三十日：27%)。

未確認遞延稅項資產的組成部份如下：

	截至 二零一八年 六月三十日 止六個月 加元	截至 二零一七年 十二月三十一日 止年度 加元
尚未就以下暫時差額確認遞延稅項資產：		
物業、廠房及設備以及勘探及評估資產	24,305,109	18,412,877
退役負債	2,171,814	2,172,148
股份發行成本	5,638,116	12,425,390
非資本虧損及其他	<u>9,004,683</u>	<u>4,233,255</u>
總計	<u>41,119,722</u>	<u>37,243,670</u>

於二零一八年六月三十日，本公司稅項減免約為143百萬加元，其中包括虧損結轉約8百萬加元，且將於二零三七年到期。

7 每股虧損

每股基本虧損乃按分別於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的886,706加元及7,199,125加元虧損及全面虧損總額計算，計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 股份數目	二零一七年 股份數目
普通股加權平均數		
於期初	278,286,520	208,706,520
已發行新股份的影響	<u>—</u>	<u>43,439,448</u>
於期末	<u>278,286,520</u>	<u>252,145,968</u>
	加元	加元
期內虧損及全面虧損總額	<u>(886,706)</u>	<u>(7,199,125)</u>
每股虧損		
基本及攤薄	<u>(0.00)</u>	<u>(0.03)</u>

由於虧損，於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月概無具攤薄性潛在普通股，因此，每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

8 股息

董事會不批准派付截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月之股息。

管理層討論及分析

本管理層討論及分析(「**管理層討論及分析**」)應與本公司截至二零一八年六月三十日止六個月的未經審核簡明中期財務報表及其附註以及截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核年度財務報表及管理層討論及分析一併閱讀。除另有指明者外，本管理層討論及分析的所有金額及表格金額均以千位加元列示。

選入縮略詞

於本管理層討論及分析中，下列縮略詞具有以下涵義：

原油及天然氣凝液

Bbls/d 或 Bbl/d	每日桶石油
Bbls 或 Bbl	桶石油
Boe	桶油當量
Boe/d	桶油當量／日
C\$/Bbl	加元／桶石油
C\$/Boe	加元／桶油當量
Mbbls 或 Mbbl	千桶
Mboe	千桶油當量
Mbpd	每日千桶石油
MMbbls	百萬桶石油
MMbbls/d	每日百萬桶石油
MMboe	百萬桶油當量
MMboe/d	每日百萬桶油當量
US\$/Bbl	每桶石油美元

天然氣

Bcf	十億立方英呎
Bcm	十億立方米
Cf	立方英呎
C\$/Mcf	加元／千立方英呎
C\$/MMbtu	每百萬英熱單位加元
GJ	千兆焦耳
GJ/d	千兆焦耳／日
Mcf	千立方英呎
Mcf/d	每日千立方英呎
Mcfe	千立方英呎天然氣等值
Mcfe/d	每日千立方英呎天然氣等值
MMbtu	百萬英熱單位
MMcf	百萬立方英呎

MMcf/d	每日百萬立方英尺
MMcfe	百萬立方英尺天然氣等值
MMcfe/d	每日百萬立方英尺天然氣等值
tcf	萬億立方英尺
US\$/MMbtu	每百萬英熱單位美元

其他

km	公里
km ²	平方公里
m	米
m ³	立方米
mg	毫克
°C	攝氏度

轉換因數—由英制轉公制

桶 = 0.1590 立方米(m³)

千立方英尺 = 0.0283 立方米(10³m³)

英畝 = 0.4047 公頃(ha)

英熱單位 = 1,054.615 焦耳(J)

英尺(ft) = 0.3048 米(m)

英里(mi) = 1.6093 公里(km)

磅(Lb) = 0.4536 公斤(kg)

桶油當量轉換—每桶油當量按6千立方英尺天然氣對1桶油當量的轉換比例(6:1)計算。桶油當量(boe)可能有所誤導，尤其於單獨使用時。桶油當量的轉換比例6千立方英尺：1桶石油乃根據主要應用於燒嘴的能量等價轉換方法計算，且並不代表與井口價值相等。此外，由於基於天然氣及原油現時價格的天然氣及原油價值比率與能量等值6：1顯著不同，故按6:1的轉換基準作為價值的指標可能有所誤導。

前瞻性資料

本管理層討論及分析中若干陳述為前瞻性陳述，而基於其性質使然，該等陳述涉及重大風險及不明朗因素，故本公司謹請投資者注意有關可能令本公司的實際業績與前瞻性陳述所預測者大相徑庭的重大因素。任何表達或涉及討論預期、信念、計劃、目標、假設或未來

事件或表現的陳述(一般但未必一定透過使用「將會」、「預期」、「預計」、「估計」、「相信」、「日後」、「應當」、「可能」、「尋求」、「應該」、「打算」、「計劃」、「預測」、「或會」、「願景」、「目的」、「宗旨」、「目標」、「時間表」及「展望」等詞彙)均並非歷史事實，而是具有前瞻性，且可能涉及估計及假設，並受風險(包括本管理層討論及分析中所詳述的風險因素)、不明朗因素及其他因素影響，而當中若干因素乃超出本公司控制及難以預測。因此，該等因素或會導致實際業績或結果與前瞻性陳述所表達者大相徑庭。

由於實際業績或結果可能與任何前瞻性陳述所表達者大相徑庭，本公司強烈告誡投資者不應過度依賴任何有關前瞻性陳述。由於與「儲量」或「資源」相關的陳述乃根據估計及假設，而涉及暗示所述資源及儲量於日後可進行獲利生產的評估，故該等陳述被視為前瞻性陳述。此外，任何前瞻性陳述僅關於截至作出該陳述之日為止，而本公司並無責任就反映該陳述之日後的事件或情況，或就反映發生不可預測事件而更新任何前瞻性陳述或陳述。

本管理層討論及分析中的所有前瞻性陳述乃明確地受此警示聲明制約。

非國際財務報告準則的財務計量

本公告所載的財務資料乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及不時於本管理層討論及分析中提述的國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的公認會計準則(「公認會計準則」)編製。

本管理層討論及分析亦提述普遍應用於石油及天然氣行業的財務計量。由於該等財務計量並非由國際會計準則理事會所頒佈的國際財務報告準則界定，因此稱為非國際財務報告準則計量。本公司所採用的非國際財務報告準則計量或與其他公司所呈列的類似計量不同。有關本管理層討論及分析中所採用的下列非國際財務報告準則的財務計量的資料，請參閱「非國際財務報告準則的財務計量」：「經營淨回值」、「經調整EBITDA」及「債務總額」。

概覽

本公司於二零零五年在加拿大阿爾伯塔省卡加利根據商業公司法(阿爾伯塔)註冊成立。Persta為於加拿大阿爾伯塔從事石油及天然氣生產及儲存的勘探及開發公司。Persta專注於

加拿大西部沖積盆地(「加西盆地」)收購、勘探、開發及生產以達致長期增長。根據首次公開發售，本公司股份於二零一七年三月十日(「上市日期」)於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市，並以股份代號「3395」交易。

Persta於二零零五年三月十一日開始營運，目標為以長期業務策略建立一間成功的加拿大天然氣及原油勘探、開發及生產公司。本公司於二零零七年一月在加西盆地Alberta Foothills地區獲得第一塊達6,400淨英畝的土地，並於二零零八年十二月在該區鑽探本公司首口深井及商業化生產富液化天然氣。自此，本公司天然氣及原油生產率內生增長，並於截至二零一八年六月三十日止六個月達至最高產量3,297桶油當量／日。於二零一八年六月三十日，本公司在加西盆地持有土地118,807淨英畝，本公司擬透過鑽探本公司多年儲備所在位置而勘探該等土地。

目前，本公司擁有四個核心業務區域：

- Alberta Foothills，包括五個天然氣資源區塊，分別為Basing、Voyager、Kaydee、Columbia及Stolberg。Basing及Voyager已部份開發，而Kaydee、Columbia及Stolberg則尚未開發；
- Deep Basin Devonian，包括阿爾伯塔西部Hanlan-Peco未開發的天然氣礦產；
- Peace River，包括輕質原油礦產主要區域Dawson，其已部份開發；及
- Progress – Montney，阿爾伯塔北部一個未充分開發的天然氣及石油礦產。

本公司長期業務策略為透過繼續發掘及開發其四個核心勘探及生產區域的石油及天然氣資產基地來提高本公司的儲量、產量及現金流量，以提升股東價值。本公司相信其擁有多項有助本公司實行長期業務策略的主要優勢，包括：

- 經濟及優質資源基礎；
- 本公司大面積土地蘊含的資源規模；
- 資源位置及市場准入；
- 持有單一經營控制權及土地擁有權；及
- 管理層及技術團隊具備豐富經驗，行業內往績彪炳。

未來展望

本公司於二零零六年至二零一八年期間就於 Alberta Foothills 的 Basing、Voyager 及 Kaydee 以及 Peace River 的 Dawson 及阿爾伯塔北部的 Progress、Montney 收購石油及天然氣(「油氣」)牌照。除建設若干設施以長遠支持日後產量增加及降低生產成本外，本公司擬於 Basing、Voyager 以及 Progress、Montney 初步開發天然氣及石油資產，作為三年發展計劃的一部份。

本公司亦打算勘探及開發於 Alberta Foothills 的 Voyager 及 Kaydee 的資源以擴大儲量，亦於未來勘探及開發於 Stolberg、Columbia 及 Deep Basin Devonian 的未開發土地。

於二零一八年至二零一九年，根據可用資金，本公司將於其 Progress-Montney 及 Basing 土地鑽探多達 8 個井位以增加本公司的生產率。本公司擁有該等 8 個井位的 100% 營運權益。每口井的成本預期為 6 百萬加元。

經營業績

項目發展及產量

本公司的經營分為三個階段，包括勘探階段、開發階段及生產階段。於勘探階段，本公司進行地質及地球物理研究以及地震成圖，以在本公司已收購的未開發土地上提出可能生產天然氣及原油的鑽探位置。

於發展及生產階段，本公司的產量極其依賴鑽探及生產進度表，並可以運輸和處理基礎設施，從而提煉本公司產品並將其交付銷售點。於二零一七年及二零一八年六月三十日，均有 5 口天然氣生產井及 3 口原油生產井。

價格預測直接影響本公司的產量。倘天然資源的價格屬不利，則可能因經濟限制考慮關閉生產油井，及生產計劃可能遭延遲或縮減。

二零一八年天然氣市場仍低靡，因此本公司已策略性地減少產量以應對市場疲軟，同時為未來復蘇及長期發展保留儲備／資源。另一方面，本公司利用低價環境及市場購買以履行已訂立的天然氣遠期合約，節約經營成本及從差價中套利。天然氣凝液(「天然氣凝液」)及凝析油為生產天然氣的副產品且其產量相應下降。同時，本公司於二零一八年提高運營效率，增加原油產量，此乃主要由於自二零一七年下半年起原油市價的恢復所致。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司的總產量較二零一七年同期的607,118桶油當量減少135,664桶油當量至471,454桶油當量。

下表顯示截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油生產油井數目及產量：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
天然氣			
生產油井(油井數量)	5	5	0.0
產量(千立方英尺)	2,629,241	3,409,868	(22.9)
天然氣			
交易量(千立方英尺)	198,227	—	不適用
原油			
生產油井(油井數量)	3	3	0.0
產量(桶石油)	14,719	11,739	25.4
天然氣凝液 (天然氣的副產品)			
生產油井(油井數量)	5	5	0.0
產量(桶石油)	5,766	8,698	(33.7)
凝析油 (天然氣的副產品)			
生產油井(油井數量)	5	5	0.0
產量(桶石油)	12,763	18,370	(30.5)
合計			
生產油井(油井數量)	8	8	0.0
產量(桶油當量)	471,454	607,118	(22.3)
交易量(桶油當量)	33,038	—	不適用
平均售價			

本公司主要向油氣貿易公司或涉及油氣買賣的公司銷售本公司的天然氣、天然氣有關產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品。本公司的天然氣售價以Canadian Gas Price Reporter作衡量基準，其亦稱為Alberta Energy Company天然氣價格(「AECO天然氣價格」)，而天然氣有關產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品則以埃德蒙頓輕甜原油商品價格作衡量基準。於截

至二零一八年六月三十日止六個月，本公司亦訂立為期一年(二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日)的銷售協議，以按指定價格及數量遠期銷售本公司的天然氣。該等銷售價值佔截至二零一八年六月三十日止六個月來自原油及天然氣銷售總生產收益的75.1%，而於二零一七年同期則佔其63.6%。銷售餘下產品佔截至二零一八年六月三十日止六個月來自原油及天然氣銷售總收益的24.9%，而於二零一七年同期則佔其36.4%。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司利用低價環境，從市場購買天然氣198,227千立方英尺以履行已訂立的天然氣遠期合約，節約經營成本及從差價中套利。

下表顯示截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油的平均市價及平均售價以及本公司天然氣的平均變現價、平均交易售價及平均遠期售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 加元	二零一七年 加元	
天然氣			
平均市價(每千立方英尺加元) ^(附註1)	1.76	2.81	(37.4)
平均變現價(每千立方英尺加元) ^(附註2)	1.92	2.92	(34.2)
平均遠期售價(每千立方英尺加元) ^(附註3)	2.76	3.00	(8.0)
平均交易售價(每千立方英尺加元) ^(附註4)	2.63	—	不適用
平均售價(每千立方英尺加元) ^(附註5)	2.56	2.98	(14.1)
原油			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註6)	74.33	62.32	19.3
平均售價(每桶石油加元) ^(附註5)	68.89	57.57	19.7
天然氣凝液			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註7)	36.91	32.92	12.1
平均售價(每桶石油加元) ^(附註5)	34.70	27.34	26.9
凝析油			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註7)	82.09	67.06	22.4
平均售價(每桶石油加元) ^(附註5)	78.03	59.58	31.0

附註：

- (1) 平均市價為該期間平均AECO同日現貨價格。
- (2) 平均變現價格指天然氣的平均售價，不包括來自遠期銷售及交易銷售的銷售。
- (3) 平均遠期售價為於遠期銷售協議內協定的價格，以便本公司按特定價格及數量銷售天然氣。
- (4) 平均交易售價為交易業務的加權平均售價。
- (5) 平均售價為本公司所計算的加權平均價格。
- (6) 平均市價為該期間平均埃德蒙頓輕甜原油結算價格。
- (7) 平均市價為該期間阿爾伯塔天然氣液體平均價格。

天然氣

本公司的天然氣平均售價由天然氣的加權平均變現價及平均遠期售價兩部份所組成。平均變現價指銷售天然氣的平均價格，不包括來自遠期銷售的銷售。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，天然氣平均市價由二零一七年同期的每千立方英尺2.81加元下降至每千立方英尺1.76加元。為利用當前市場的疲軟，本公司於市場以每千立方英尺1.14加元的價格購買了天然氣以履行加權平均價為每千立方英尺2.63加元的遠期銷售合約。上述因素共同導致於截至二零一八年六月三十日止六個月的天然氣平均售價由二零一七年同期的每千立方英尺2.98加元下降14.1%至每千立方英尺2.56加元。

原油

原油平均市價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油62.32加元上升至於二零一八年同期的每桶石油74.33加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油57.57加元增加19.7%至於二零一八年同期的每桶石油68.89加元。

天然氣凝液

天然氣凝液平均市價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油32.92加元上升至於二零一八年同期的每桶石油36.91加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油27.34加元增加26.9%至於二零一八年同期的每桶石油34.70加元。

凝析油

凝析油平均市價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油67.06加元上升至於二零一八年同期的每桶石油82.09加元。因此，本公司平均售價由截至二零一七年六月三十日止六個月的每桶石油59.58加元增加31.0%至於二零一八年同期的每桶石油78.03加元。

本公司的天然氣售價以AECO天然氣價格作衡量基準，而原油以埃德蒙頓輕甜原油結算價格作衡量基準，天然氣凝液及凝析油則以阿爾伯塔天然氣液體平均價格作衡量基準。本公司亦訂立遠期銷售協議，以按指定價格及數量於一段時期內銷售本公司的天然氣。由於本公司使用加權平均值計算平均售價，每日的銷售價格及數量波幅將導致原油、天然氣凝液及凝析油的平均售價及天然氣平均變現價低於或高於二零一八年及二零一七年同期的平均市價。

收益

下表顯示於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月本公司按天然資源類別劃分的除皇家礦產稅前收益明細：

	截至六月三十日止六個月		
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	變動 %
天然氣	7,225	10,162	(28.9)
原油	1,014	676	50.0
天然氣凝液	200	238	(16.0)
凝析油	996	1,094	(9.0)
總收益	<u>9,435</u>	<u>12,170</u>	<u>(22.5)</u>

銷售天然氣

下表顯示於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月本公司天然氣的銷量及平均售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
銷量(千立方英尺)	2,827,468	3,409,868	(17.1)
變現銷量	654,695	875,868	(25.3)
遠期銷量	1,974,546	2,534,000	(22.1)
交易銷量	198,227	—	不適用
平均售價(加元/千立方英尺)	2.56	2.98	(14.1)
平均變現售價	1.92	2.92	(34.2)
平均遠期售價	2.76	3.00	(8.0)
平均交易售價	2.63	—	不適用

本公司銷售天然氣所得收益為天然氣銷售的平均價格及數量的函數。本公司天然氣的平均售價包括天然氣的加權平均變現價及遠期售價。本公司的天然氣銷量乃視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Alberta Foothills的生產油井影響。儘管本公司減少了其產量以應對疲軟市場，但由於遠期銷售合約所定售價高於市價，故平均售價有所增加。

銷售原油

下表顯示本公司的原油於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的銷量及平均售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
銷量(桶石油)	14,719	11,739	25.4
平均售價(加元/桶石油)	68.89	57.57	19.7

本公司銷售原油所得收益主要視乎原油的平均售價及銷量而定。本公司原油的平均售價對埃德蒙頓輕甜原油價極為敏感；本公司原油銷量乃視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Peace River區域生產油井影響。由於原油市價回升，平均售價增加，本公司

恢復Dawson區域的油井生產，並增加其產量以應對原油市價回升。

銷售天然氣凝液

下表顯示本公司的天然氣凝液於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的銷量及平均售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
銷量(桶石油)	5,766	8,698	(33.7)
平均售價(加元/桶石油)	34.70	27.34	26.9

銷售凝析油

下表顯示本公司的凝析油於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的銷量及平均售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
銷量(桶石油)	12,763	18,370	(30.5)
平均售價(加元/桶石油)	78.03	59.58	31.0

本公司銷售天然氣凝液及凝析油所得收益主要受有關產品的平均售價及銷量影響。本公司的天然氣凝液及凝析油的平均售價均對阿爾伯塔天然氣液體商品價格及石化行業需求極為敏感，本公司天然氣凝液及凝析油銷量則視乎其生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Alberta Foothills生產油井影響。由於天然氣凝液及凝析油市價回升，平均售價增加，作為副產品，其產量因天然氣產量減少而減少。

天然氣貿易成本

下表顯示本公司的天然氣於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的的購買量及平均購買價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年	二零一七年	
購買量(千立方英尺)	198,227	—	不適用
平均購買價(加元/千立方英尺)	<u>1.14</u>	<u>—</u>	<u>不適用</u>

皇家礦產稅

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月按天然資源類別劃分的皇家礦產稅明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
天然氣、天然氣凝液及凝析油	247	1,611	(84.7)
原油	<u>331</u>	<u>196</u>	<u>68.9</u>
皇家礦產稅總額	<u>578</u>	<u>1,807</u>	<u>(68.0)</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月，實際皇家礦產稅平均稅率較二零一七年同期的14.8%降低8.3%至6.5%。實際皇家礦產稅平均稅率降低主要由於天然氣的市價及礦井產量降低所致。阿爾伯塔規定須就擁有採礦權的土地生產的天然資源繳納皇家礦產稅。於阿爾伯塔，皇家礦產稅主要視乎皇家礦產稅稅率及皇家礦產稅稅基而定，其乃以包含計入市價及礦井產量等獨立元素的滑準法方程式制定。皇家礦產稅稅率將下降，反映生產率及市價下降。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司天然氣的皇家礦產稅稅率介乎5%至18%，天然氣凝液(丙烷及丁烷)的皇家礦產稅稅率為30%，而凝析油的皇家礦產稅稅率為40%，原油的皇家礦產稅稅率介乎5%至20%。本公司的皇家礦產稅稅率亦受Modernizing Alberta's Royalty Framework影響，據此，公司須就礦井的早期生產支付5%的劃一皇家礦產稅，直至來自該礦井所有煙產品的收益總額等於鑽探及完井成本撥備為止。

天然氣、天然氣凝液及凝析油

截至二零一八年六月三十日止六個月，就天然氣、天然氣凝液及凝析油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的1,611,179加元減少1,364,164加元至247,015加元，分別佔皇家礦產稅總額的42.7%及89.2%。皇家礦產稅的減少主要由於天然氣的市價及礦井生產量降低所致。

原油

截至二零一八年六月三十日止六個月，就原油已付的皇家礦產稅較二零一七年同期的195,522加元增加135,816加元至331,338加元，分別佔皇家礦產稅總額的57.3%及10.8%。皇家礦產稅的增加主要由於增加產量以應對市價回升所致。

經營成本

下表顯示本公司於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月按天然資源類別劃分的經營成本明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
總經營成本			
天然氣、天然氣凝液及凝析油	2,357	3,057	(22.9)
原油	319	216	47.7
總計	<u>2,676</u>	<u>3,273</u>	<u>(18.2)</u>
平均經營成本	加元	加元	%
天然氣、天然氣凝液及凝析油(每桶油當量)	5.16	5.13	0.6
原油(每桶石油)	21.67	18.47	17.3
平均成本(每桶油當量)	<u>5.68</u>	<u>5.39</u>	<u>5.4</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月，經營成本較二零一七年同期的3,273,498加元減少至2,676,325加元，主要由於天然氣、天然氣凝液及凝析油的產量減少所致。

天然氣、天然氣凝液及凝析油

本公司的大部份收益乃來源於銷售天然氣、天然氣凝液及凝析油。因此，大部份經營成本乃來自天然氣相關業務。

截至二零一八年六月三十日止六個月，天然氣市價較二零一七年同期有所減少，且本公司已策略性地停止一些生產以應對市場疲軟，同時為未來復蘇及長期發展保留儲備／資源。本公司利用低價環境的優勢，並於市場購買以履行已訂立的天然氣遠期合約，節約經營成本及從差價中套利。

截至二零一八年六月三十日止六個月，平均經營成本較二零一七年同期的每桶油當量5.13加元增加每桶油當量0.03加元至每桶油當量5.16加元，乃由於固定FT-Volume相應高於同期的實際產量導致支付額外氣體運輸費用所致。

原油

於二零一七年下半年，本公司因原油市價上升，恢復於Dawson區油井的生產，導致截至二零一八年六月三十日止六個月總經營成本增加。

截至二零一八年六月三十日止六個月，平均經營成本較二零一七年同期的每桶石油18.47加元增加每桶石油3.20加元至每桶石油21.67加元，乃由於Dawson地區恢復生產原油及液體分類及處理的單位成本增加所致。

一般及行政費用

下表顯示截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的一般及行政費用明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
員工成本	1,051	1,619	(35.1)
會計、法律及顧問費用	1,031	852	21.0
辦公室租金	100	286	(65.0)
其他	384	366	4.9
一般及行政費用	2,566	3,123	(17.8)
資本化員工成本	299	331	(9.7)

於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，一般及行政費用主要包括員工成本、會計、法律及顧問費用、辦公室租金以及其他。其他主要包括辦公室設備、保險以及差旅及住宿等。

截至二零一八年六月三十日止六個月，一般及行政費用較二零一七年同期的3,123,289加元減少557,292加元至2,565,997加元。二零一七年費用包括完成本公司首次公開發售的管理層分紅。

獨立非執行董事之影子單位計劃

本公司為其獨立非執行董事制定影子單位計劃(「影子單位計劃」)，自二零一七年三月十日起生效，並自二零一六年二月二十六日起追溯應用。為使合資格董事接受影子單位，彼等須於各袍金期間(即自一月一日起至十二月三十一日止十二個月期間)開始前填妥參與表格。於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，各合資格董事書面同意以影子單位計劃項下影子單位形式收取彼等作為董事有關日後服務袍金的60%(即指定百分比)。自二零一六年起，合資格董事事已同意根據影子單位計劃每季度收取15,000加元(「影子費」)。

根據該計劃之條款，本公司用影子費除以每季度末前5天本公司普通股的加權平均交易價乘以截至本季度所獎勵的影子單位數目計算影子單位。於各個期間，各董事根據影子單位計劃應計補償總額按上一季度所獎勵的單位總數乘以年末前5天本公司普通股的加權平均交易價計算。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司每影子單位計劃產生董事報酬68,634加元(二零一七年六月三十日：105,735加元)。於二零一八年六月三十日，獨立非執行董事之每影子單位計劃應計報酬為331,467加元(二零一七年十二月三十一日：262,833加元)。

融資費用

下表顯示截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的融資費用明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
利息開支及融資費用	1,048	4,171	(74.9)
發債成本攤銷	35	158	(77.8)
增加費用	42	30	40.0
融資費用總額	<u>1,125</u>	<u>4,359</u>	<u>(74.2)</u>

於截至二零一八年六月三十日止六個月，融資費用主要包括銀行債務的利息開支、匯兌收益及虧損、融資費用、發債成本攤銷及增加費用。截至二零一八年六月三十日止六個月，融資費用較二零一七年同期的4,359,019加元減少3,233,789加元至1,125,230加元。融資費用的減少主要由於二零一七年終止現有融資及進行新融資後的融資費用減少所致。

發債成本攤銷指法律費用、佣金及承擔費用，乃自二零一四年及二零一八年信貸及定期融資安排完成起產生。該等成本乃就銀行貸款賬目資本化，並攤銷為發債成本賬。本公司因終止現有融資及進行新融資而攤銷所有餘下發債成本金額。

增加費用為於更新棄置撥備現值時所確認的費用。

耗損及折舊

下表顯示截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月的耗損及折舊開支明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
耗損	3,145	3,498	(10.1)
折舊	<u>19</u>	<u>3</u>	<u>533.3</u>
耗損及折舊總額	<u>3,164</u>	<u>3,501</u>	<u>(9.6)</u>
	加元	加元	%
平均耗損及折舊(每桶油當量)	<u><u>6.71</u></u>	<u><u>5.77</u></u>	<u><u>16.3</u></u>

耗損乃使用耗損基準及耗損率計算得出。耗損基準按照期末已開發及生產中資產的賬面淨值及未來發展成本而定，而耗損率則根據期內產量除以期初總證實及概算儲量計算。

截至二零一八年六月三十日止六個月，耗損開支包括已開發及生產中資產的耗損，折舊開支包括辦公室固定資產折舊，包括辦公室傢俱、辦公室設備、汽車、電腦硬件及電腦軟件。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司耗損開支較二零一七年同期的3,498,201加元減少352,783加元至3,145,418加元，反映了二零一八年的產量較二零一七年產量低。

撇銷

截至二零一七年六月三十日止六個月，撇銷主要由於若干礦權租賃及油氣牌照屆滿所致。截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司無撇銷。

勘探及評估資產

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司概無撇銷勘探及評估土地。

物業、廠房及設備

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司概無撇銷開發及生產土地。

於二零一八年六月三十日，概無識別減值跡象。

以股份為基礎的報酬

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，並無以股份為基礎的報酬。

交易成本

交易成本為本公司於聯交所上市過程中所產生之上市費用。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司並無交易成本。截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司因在聯交所上市產生交易成本3,003,350加元。

於二零一七年三月十日，本公司在聯交所成功上市，並按每股3.16港元(每股0.55加元)的價格發行69,580,000股新股份，募集所得款項總額220百萬港元(約38百萬加元)。有關發行新股份的成本達約3百萬加元，因此，入賬列作股本之款項淨額約為35百萬加元。

金融工具

本公司持有多項金融工具，其中最重要的為應收賬款、應付賬款、現金和貸款。金融工具按攤銷成本於資產負債表入賬。

截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，本公司並無訂立任何金融衍生工具。

於截至二零一八年六月三十日止六個月，匯兌收益較二零一七年同期的匯兌虧損342,373加元增加至10,519加元。該收益與以港元持有的重估貨幣項目及港元／加元匯率波動之價值變動有關。本公司面臨與以功能貨幣以外之貨幣計值之貨幣資產及負債的匯率波動有關之財務風險。本公司並無對沖貨幣波動風險，且本公司目前並無外匯對沖政策。然而，管理層密切監督外匯風險，並將於需要時考慮對沖重大外匯風險。

淨虧損

基於上述原因，截至二零一八年六月三十日止六個月，淨虧損較二零一七年同期的7,199,125加元減少6,312,419加元至886,706加元。

股息

董事會不批准派付截至二零一八年六月三十日止六個月之中期股息（截至二零一七年六月三十日止六個月：無）。

非國際財務報告準則的財務計量

本中期業績公告或其中所述文件引用「經營淨回值」、「經調整EBITDA」及「債務總額」等詞彙，而該等詞彙並非國際財務報告準則項下的確認計量方法，且並無國際財務報告準則所訂明的標準涵義。因此，本公司使用該等詞彙未必可與其他公司所呈列類似的定義計量方法作比較。管理層視經營淨回值為評估本公司營運表現的重要計量方法，乃由於其可顯示與現有商品價格有關的油田盈利能力。管理層採用經調整EBITDA計量本公司的效率及產生所需現金以撥付部分未來增長開支或償債的能力。投資者務須注意，該等非國際財務報告準則計量不應被詮釋為根據國際財務報告準則釐定作為本公司業績指標的收入淨額的另一表述。

經營淨回值

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
原油及天然氣銷售所得收益	9,435	12,170	(22.5)
交易成本	(226)	—	不適用
皇家礦產稅	(578)	(1,807)	(68.0)
經營成本	<u>(2,676)</u>	<u>(3,273)</u>	<u>(18.2)</u>
經營淨回值	<u>5,955</u>	<u>7,090</u>	<u>(16.0)</u>

經調整EBITDA

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一八年 千加元	二零一七年 千加元	
原油及天然氣銷售所得收益	9,435	12,170	(22.5)
交易成本	(226)	—	不適用
皇家礦產稅	(578)	(1,807)	(68.0)
經營成本	(2,676)	(3,273)	(18.2)
一般及行政費用	(2,566)	(3,123)	(17.8)
其他收入	<u>13</u>	<u>10</u>	<u>30.0</u>
經調整EBITDA	<u>3,402</u>	<u>3,977</u>	<u>(14.5)</u>

管理層並未使用「債務總額」計量表現，惟該詞用於本公司信貸融資項下的財務契諾。根據本公司信貸融資協議，「債務總額」界定為本公司的綜合債務並包括任何負債。

債務總額⁽¹⁾

	於二零一八年 六月三十日 千加元	於二零一七年 十二月三十一日 千加元	變動 %
長期債項 ⁽²⁾	27,149	22,197	22.3
其他負債	3,652	3,798	(3.8)
信用證	558	558	0.0
債務總額	<u>31,359</u>	<u>26,553</u>	<u>18.1</u>

附註：

(1) 定義見信貸協議，旨在計算財務契諾。

(2) 該金額僅包括實際所提取的信貸融資。

企業管治常規

本公司致力保持高水準的企業管治，以保障其股東權益並提升企業價值及問責性。董事會已採納於聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄14所載企業管治守則(「企業管治守則」)的原則及守則條文，以確保本公司的業務活動及決策過程以適當及審慎的方式受規管。

伯樂先生為董事會主席兼本公司行政總裁。儘管此舉偏離企業管治守則第A.2.1條的守則條文，該條文規定該兩個職位應由兩名不同人士擔任，惟由於伯先生於本公司的企業營運及管理擁有豐富經驗，董事會認為伯樂先生繼續留任董事會主席將符合本公司及其股東的整體最佳利益，在本公司長遠發展中領導董事會的過程中，其經驗及能力能夠惠及董事會。從企業管治的角度，董事會乃以投票表決方式集體作出決定，故主席不能壟斷董事會的決定。董事會認為在現有架構下仍可維持董事會與管理層之間的職權平衡。董事會應不時檢討架構以確保於有需要時採取適當的行動。

除以上所披露者外，截至二零一八年六月三十日止六個月(「該報告期間」)，本公司一直遵守企業管治守則。

進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事及本公司高級管理層進行本公司證券交易的行為守則，彼等因其職位或職務而可能知悉有關本公司證券的內幕消息。

於作出具體查詢後，全體董事確認，彼等於該報告期間內一直遵守標準守則。此外，本公司並不知悉本公司高級管理層於該報告期間內有任何違反標準守則的情況。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於該報告期間內，本公司概無購買、贖回或出售其任何上市證券。

報告期後事項

於該報告期後直至本公告日期並無重大事項。

中期業績審閱

本公司設立審計及風險委員會(「審計及風險委員會」)，並且依照企業管治守則制定書面職權範圍。於本公告日期，審計及風險委員會由三名獨立非執行董事組成，即Bryan Daniel Pinney先生(主席)、Richard Dale Orman先生及Peter David Robertson先生。

審計及風險委員會已審閱本公司截至二零一八年六月三十日止六個月之中期業績，並已與管理層討論本公司所採納的內部監控、會計原則及實務準則。審計及風險委員會認為中期業績已遵從適用會計準則、法律及法規及上市規則編製，且已作出充分披露。

刊發資料

本中期業績公告於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.persta.ca)刊發。

本公告兼備中英文版本，如有歧義，概以英文版本為準。

承董事會命
Persta Resources Inc.
伯樂
主席

卡加利，二零一八年八月三十日

香港，二零一八年八月三十日

於本公告日期，執行董事為伯樂先生；非執行董事為景元先生；以及獨立非執行董事為Richard Dale Orman先生、Bryan Daniel Pinney先生及Peter David Robertson先生。