

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.

(根據阿爾伯塔法律註冊成立的有限公司)

(股份代號：3395)

### 截至二零一七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：二零一七年上半年與二零一六年上半年比較

	截至六月三十日止六個月		增加／ (減少)
	二零一七年	二零一六年	%
	加元	加元	
原油及天然氣銷售所得收益	<b>12,170,445</b>	8,384,603	45.2
經營淨回值 (附註1)	<b>7,090,246</b>	5,089,330	39.3
經調整EBITDA (附註2)	<b>3,976,987</b>	3,813,590	4.3
本公司擁有人應佔期內虧損 及全面虧損總額	<b>(7,199,125)</b>	(3,653,242)	97.1
每股虧損	<b>(0.03)</b>	(0.02)	
總產量(桶油當量)	<b>607,118</b>	542,496	11.9
每日平均產量(桶油當量／日)	<b>3,354</b>	2,981	12.5

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。

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。

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二零一七年六月三十日止六個月的未經審核中期業績如下：

### 簡明中期財務狀況表

於二零一七年六月三十日

(以加元列示)

	附註	於二零一七年 六月三十日 加元 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 加元 (經審核)
<b>資產</b>			
<b>流動資產</b>			
現金及現金等價物		18,722,842	3,966,154
應收賬款	3	1,874,482	3,228,055
預付開支、按金及遞延融資成本		1,293,997	1,385,198
		<u>21,891,321</u>	<u>8,579,407</u>
<b>非流動資產</b>			
投資	4	3,333,500	—
勘探及評估資產		18,667,778	14,562,811
物業、廠房及設備		66,295,656	68,288,825
		<u>88,296,934</u>	<u>82,851,636</u>
<b>總資產</b>		<u>110,188,255</u>	<u>91,431,043</u>
<b>負債及總權益</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	5	6,639,905	3,457,229
退役負債		207,490	—
		<u>6,847,395</u>	<u>3,457,229</u>
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款		22,557,064	35,055,200
退役負債		1,653,038	1,708,047
		<u>24,210,102</u>	<u>36,763,247</u>
<b>總負債</b>		<u>31,057,497</u>	<u>40,220,476</u>

	於二零一七年 六月三十日 加元 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 加元 (經審核)
附註		
總權益		
股本	204,366,683	169,247,367
累計虧絀	<u>(125,235,925)</u>	<u>(118,036,800)</u>
總權益	<u>79,130,758</u>	<u>51,210,567</u>
總負債及總權益	<u><u>110,188,255</u></u>	<u><u>91,431,043</u></u>

簡明中期虧損及其他全面虧損表  
截至二零一七年六月三十日止六個月  
(以加元列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一七年 加元 (未經審核)	二零一六年 加元 (未經審核)
原油及天然氣銷售所得收益	6	12,170,445	8,384,603
皇家礦產稅		<u>(1,806,701)</u>	<u>(560,311)</u>
淨收益		10,363,744	7,824,292
經營成本		(3,273,498)	(2,734,962)
一般及行政費用		(3,123,289)	(1,279,421)
耗損及折舊		(3,501,167)	(3,056,280)
勘探及評估資產直接撇銷		(273,969)	(450,061)
物業、廠房及設備直接撇銷		(38,607)	—
以股份為基礎的報酬		—	<u>(221,332)</u>
經營溢利		153,214	82,236
其他收入		10,030	3,681
交易成本		(3,003,350)	(2,083,893)
融資費用		<u>(4,359,019)</u>	<u>(1,655,266)</u>
除所得稅前虧損		(7,199,125)	(3,653,242)
所得稅	8	<u>—</u>	<u>—</u>
本公司擁有人應佔期內虧損及全面虧損總額		<u>(7,199,125)</u>	<u>(3,653,242)</u>
每股虧損	9		
基本及攤薄		<u>(0.03)</u>	<u>(0.02)</u>

## 未經審核中期財務資料附註

截至二零一七年六月三十日止六個月

(除另有說明外，以加元列示)

### 1 公司資料

Persta Resources Inc. (「Persta」或「本公司」) 於二零零五年在加拿大阿爾伯塔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。本公司的註冊辦事處位於1600, 421-7th Avenue SW, Calgary, Alberta T2P 4K9, Canada，而總辦事處位於#2717, 308-4th Avenue SW, Calgary, Alberta T2P 0H7, Canada。根據首次公開發售，本公司股份於二零一七年三月十日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。

### 2 編製基準

本公告所載中期財務資料並不構成本公司截至二零一七年六月三十日止六個月之未經審核簡明中期財務報表，惟摘錄自根據聯交所證券上市規則適用披露條文編製之未經審核簡明中期財務報表，包括符合國際會計準則委員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二零一七年八月三十日獲授權刊發。

### 3 應收賬款

	於二零一七年 六月三十日 加元	於二零一六年 十二月三十一日 加元
貿易應收款項	1,874,482	3,069,420
其他應收款項		
— 應收吉林弘原賬款 (附註)	—	156,283
— 其他	—	2,352
	<u>1,874,482</u>	<u>3,228,055</u>

附註：於二零一六年十二月三十一日，應收吉林省弘原經貿集團有限公司(「吉林弘原」)的款項乃歸因於本公司代表吉林弘原結清預扣稅。金額為非貿易性質、無抵押、免息及按要求償還，並已於二零一七年二月全數結清。

## 貿易應收款項的賬齡分析

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項(包含於應收賬款)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：

	於二零一七年 六月三十日 加元	於二零一六年 十二月三十一日 加元
1個月以內	1,859,617	3,054,555
1至2個月	—	428
2至3個月	—	—
3個月以上	14,865	14,437
	<u>1,874,482</u>	<u>3,069,420</u>

貿易應收款項自開票日期起25日內收取。

## 4 投資

	於二零一七年 六月三十日 加元	於二零一六年 十二月三十一日 加元
投資	<u>3,333,500</u>	<u>—</u>

本公司持有保本存款投資證明(「保本存款投資證明」)達3,223,500加元，作為3,223,500加元之建設與本公司Dismal Creek South Meter Station有關之必要設施的不可撤銷信貸備用函件的抵押品。該保本存款投資證明期限自發行日期二零一七年三月十五日起計一年，並按年利率0.45厘計息。除非予以終止，不可撤銷信貸備用函件於二零一八年三月十六日屆滿，惟隨時生效之屆滿日期將於其後自動延期一年。信用證仍將生效，直至預期於二零一八年七月完成建設地鐵站有關之設施。

本公司亦持有保本存款投資證明達110,000加元，作為110,000加元之交通服務不可撤銷信貸備用函件的抵押品。該保本存款投資證明期限自發行日期二零一七年一月五日起計一年，並按年利率0.45厘計息。除非予以終止，不可撤銷信貸備用函件於二零一八年一月五日屆滿，惟隨時生效之屆滿日期將於其後自動延期一年。信貸備用函件將於運輸服務期內有效。

## 5 應付賬款及應計負債

	於二零一七年 六月三十日 加元	於二零一六年 十二月三十一日 加元
貿易應付款項	389,788	921,300
應計負債	4,753,188	1,511,302
獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償(附註)	<u>245,736</u>	<u>140,000</u>
小計	5,388,712	2,572,602
其他應付款項	<u>1,251,193</u>	<u>884,627</u>
總計	<u><u>6,639,905</u></u>	<u><u>3,457,229</u></u>

所有應付賬款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

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，貿易應付款項及應計負債(包含於應付賬款及應計負債)的賬齡分析如下：

	於二零一七年 六月三十日 加元	於二零一六年 十二月三十一日 加元
1個月內	4,495,831	1,394,933
1至3個月	749,515	1,169,331
3個月以上但6個月以內	<u>143,366</u>	<u>8,338</u>
	<u><u>5,388,712</u></u>	<u><u>2,572,602</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，並於影子單位計劃所載「贖回日期」支付。

## 6 收益

截至二零一七年及二零一六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	
	二零一七年 加元	二零一六年 加元
銷售天然氣、天然氣凝液(「天然氣凝液」)及凝析油	11,494,634	8,016,727
銷售原油	<u>675,811</u>	<u>367,876</u>
	<u><b>12,170,445</b></u>	<u><b>8,384,603</b></u>

## 7 人力成本及薪酬政策

於截至二零一七年及二零一六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	
	二零一七年 加元	二零一六年 加元
人力成本		
薪金、工資及其他福利	1,594,360	655,735
退休福利供款	24,322	21,173
以股份為基礎的報酬	<u>—</u>	<u>221,332</u>
	<u><b>1,618,682</b></u>	<u><b>898,240</b></u>

本公司薪酬及花紅政策乃基於個別僱員的表現釐定。

董事薪酬由本公司薪酬委員會經參照本公司經營業績、董事於本公司承擔之職責以及可比較市場統計數據後作出推薦建議。

### 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。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。於二零一六年及二零一七年，各合資格董事應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)。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司每影子單位計劃累計收取董事補償105,735加元。於二零一七年六月三十日，獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償為245,736加元。



## 8 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	
	二零一七年 加元	二零一六年 加元
除所得稅前虧損	(7,199,125)	(3,653,242)
聯邦與省級綜合稅率	<u>27%</u>	<u>27%</u>
預期稅項收益	(1,943,764)	(986,375)
因以下各項產生的稅項增加／(減少)：		
— 不可扣稅開支	398	61,987
— 未確認遞延稅項資產變動	1,943,617	925,164
— 已頒佈稅率及其他變動	<u>(251)</u>	<u>(776)</u>
所得稅開支	<u>—</u>	<u>—</u>

截至二零一七年六月三十日止六個月，綜合法定稅率為27% (二零一六年：27%)。

未確認遞延稅項資產的組成部份如下：

	於二零一七年 六月三十日	於二零一六年 十二月三十一日
尚未就以下暫時差額確認遞延稅項資產：		
物業、廠房及設備(「物業、廠房及設備」)及 勘探及評估(「勘探及評估」)資產	18,129,745	24,114,130
退役負債	1,860,529	1,708,048
股份發行成本	7,356,157	—
非資本虧損及其他	<u>8,686,140</u>	<u>—</u>
總計	<u>36,032,571</u>	<u>25,822,178</u>

於二零一七年六月三十日，本公司稅項減免約為119.5百萬加元，其中包括虧損結轉約為8.7百萬加元，且將於二零三七年到期。

## 9 每股虧損

每股基本虧損乃按分別於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月的本公司擁有人應佔虧損7,199,125加元及3,653,242加元計算，計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
普通股加權平均數	股份數目	股份數目
於期初	208,706,520	206,495,226
已發行新股份的影響	<u>43,439,448</u>	<u>2,098,497</u>
於期末	<u>252,145,968</u>	<u>208,593,723</u>
於期內虧損及全面虧損總額	<u>(7,199,125)</u>	<u>(3,653,242)</u>
每股虧損		
基本及攤薄	<u>(0.03)</u>	<u>(0.02)</u>

於二零一六年四月二十九日，本公司完成重新指定A類普通股為普通股，按1：1基準將所有B類及C類普通股轉換為普通股，並以每一股普通股分拆為兩股普通股之基準對已發行及流通股份進行分拆。

於截至二零一七年及二零一六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。

## 10 股息

董事會不批准就截至二零一七年六月三十日止六個月派付中期股息。

## 管理層討論及分析

### 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。本公司目前正在向阿爾伯塔證監會申請成為加拿大阿爾伯塔申報發行人。

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開發首口深井鑽探以商業生產富液化天然氣。自此，本公司天然氣及原油生產率內生增長，並達至截至二零一七年六月三十日止六個月的平均產量每日3,354桶油當量。於二零一七年六月三十日，本公司在加西盆地持有土地115,968淨英畝，在這些土地上儲備的井位擬供本公司多年鑽探。

目前，本公司擁有三個核心業務區域：

- Alberta Foothills，包括五個天然氣資源區塊，分別為Basing、Voyager、Kaydee、Columbia及Stolberg。Basing已部份開發，而Voyager、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；及
- Peace River，包括輕質原油礦產主要區域Dawson，其已部份開發。

本公司長期業務策略為透過繼續發掘及開發其三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。

## 營運摘要

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司於下列範疇取得進展：

- 在 Alberta Foothills 地區取得合共 1,920 英畝的土地及 100% 工作權益，以進一步提高本公司於核心區域的土地狀況。
- 鑽探一個新井位，總深度為 4,386 米及在 Voyager 地區發現天然氣資源。
- 完成一個現有油井的修整以提升其業績及產量。
- 對建議日後將進行的油氣收集及加工設施發起前端工程設計。

## 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、發展階段及生產階段。於勘探階段，本公司進行地質及地球物理研究以及地震地圖，以提出在本公司已收購的未開發土地上可能生產天然氣及原油的鑽探位置。於二零一六年十二月三十一日，誠如 GLJ Petroleum Consultants Ltd. (「GLJ」) 所估計，本公司的土地具有 77 個可能鑽探位置。

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。於二零一七年及二零一六年六月三十日，均有 5 口天然氣生產井。由於市價反彈，本公司增加天然氣產量，天然氣凝液及凝析油為生產天然氣的副產品，因此其產量相應增加。

價格預測可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，生產計劃可能延遲或縮減。原油的生產油井數目由截至二零一六年六月三十日止六個月的 1 口增至截至二零一七年六月三十日止六個月的 3 口，乃主要由於自二零一六年下半年恢復原油市價，及原油產量相應增加。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司的總產量較二零一六年同期的 542,496 桶油當量增加 64,622 桶油當量至 607,118 桶油當量。

下表顯示截至二零一七年及二零一六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
	二零一七年	二零一六年	
<b>天然氣</b>			
生產油井	5	5	0.0%
產量(千立方英尺)	3,409,868	3,055,797	11.6%
<b>原油</b>			
生產油井	3	1	200.0%
產量(桶石油)	11,739	8,553	37.3%
<b>天然氣凝液及凝析油 (天然氣的副產品)</b>			
生產油井	5	5	0.0%
產量(桶石油)	27,068	24,644	9.8%
<b>合計</b>			
生產油井	8	6	33.3%
產量(桶油當量)	<u>607,118</u>	<u>542,496</u>	<u>11.9%</u>
<b>平均售價</b>			

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、與天然氣有關的產品(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」)，而與天然氣有關的產品(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。於截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司亦訂立為期一年(二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日)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二零一七年六月三十日止六個月來自原油及天然氣銷售總收益的63.6%，而於二零一六年同期則佔其50.8%。因此，銷售餘下生產佔截至二零一七年六月三十日止六個月來自原油及天然氣銷售總收益的36.4%，而於二零一六年同期則佔其49.2%，對各市價變動敏感。

下表顯示截至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天然氣的平均變現價格及遠期售價：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一七年 加元	二零一六年 加元	
<b>天然氣</b>			
平均市價(每千立方英尺加元) <sup>(附註1)</sup>	<b>2.81</b>	1.68	67.3
平均變現價(每千立方英尺加元) <sup>(附註2)</sup>	<b>2.92</b>	1.60	82.5
平均遠期售價(每千立方英尺加元) <sup>(附註3)</sup>	<b>3.00</b>	3.26	(8.0)
平均售價(每千立方英尺加元) <sup>(附註4)</sup>	<b>2.98</b>	2.31	29.0
<b>原油</b>			
平均市價(每桶石油加元) <sup>(附註5)</sup>	<b>62.32</b>	47.92	30.1
平均售價(每桶石油加元) <sup>(附註4)</sup>	<b>57.57</b>	43.01	33.9
<b>天然氣凝液</b>			
平均市價(每桶石油加元) <sup>(附註6)</sup>	<b>32.92</b>	19.17	71.7
平均售價(每桶石油加元) <sup>(附註4)</sup>	<b>27.34</b>	15.70	74.1
<b>凝析油</b>			
平均市價(每桶石油加元) <sup>(附註6)</sup>	<b>67.06</b>	52.10	28.7
平均售價(每桶石油加元) <sup>(附註4)</sup>	<b>59.58</b>	47.55	25.3

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) 平均售價為本公司所計算的加權平均價格。
- (5) 平均市價為該期間平均埃德蒙頓輕甜原油結算價格。
- (6) 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平均變現價的加權平均值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，不包括自來自遠期銷售的銷售。

於截至二零一七年六月三十日止六個月，天然氣市價由二零一六年同期的每千立方英呎1.68加元回升至每千立方英呎2.81加元。該價格回升使得天然氣平均變現價由每千立方英呎1.60加元增加82.5%至每千立方英呎2.92加元。並由同期平均遠期售價降低8.0%抵銷。上述因素共同導致於截至二零一七年六月三十日止六個月的天然氣平均售價由二零一六年同期的每千立方英呎2.31加元上升29.0%至每千立方英呎2.98加元。

## 原油

原油市價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每桶石油47.92加元上升至二零一七年同期的每桶石油62.32加元。因此，本公司平均售價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每桶石油43.01加元增加33.9%至於二零一七年同期的每桶石油57.57加元。

## 天然氣凝液

天然氣凝液市價由截至二零一六年六月三十日止六個月的19.17加元上升至二零一七年同期的每桶石油32.92加元。因此，本公司平均售價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每桶石油15.70加元增加74.1%至二零一七年同期的每桶石油27.34加元。

## 凝析油

凝析油市價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每桶石油52.10加元上升至二零一七年同期的每桶石油67.06加元。因此，本公司平均售價由截至二零一六年六月三十日止六個月的每桶石油47.55加元增加25.3%至二零一七年同期的每桶石油59.58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原油作衡量基準，天然氣凝液及凝析油則以阿爾伯塔平均天然氣液體價格作衡量基準。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格低於或高於二零一七年及二零一六年同期的平均市價。

## 收益

下表顯示於截至二零一七年及二零一六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		變動 %
	二零一七年 千加元	二零一六年 千加元	
天然氣	10,162	7,061	43.9
原油	676	368	83.7
天然氣凝液及凝析油	<u>1,332</u>	<u>956</u>	<u>39.3</u>
總收益	<u><u>12,170</u></u>	<u><u>8,385</u></u>	<u><u>45.1</u></u>

## 銷售天然氣

下表顯示於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月本公司天然氣的銷量及平均售價明細：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一七年	二零一六年	
銷量(千立方英尺)	3,409,868	3,055,797	11.6
平均售價(加元/千立方英尺)	2.98	2.31	29.0

本公司銷售天然氣所得收益主要視乎天然氣的平均售價及銷量而定。本公司天然氣的平均售價包括天然氣平均變現價的加權平均值及遠期售價；本公司的天然氣銷量乃視乎受 Alberta Foothills 的鑽探計劃及生產油井影響的本公司生產力而定。同時，由於市價回升，平均售價上升，及本公司增加其產量，利用市價回升這一優勢。



## 銷售原油

下表顯示本公司的原油於截至二零一七年及二零一六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 %
	二零一七年	二零一六年	
銷量(桶石油)	<b>11,739</b>	8,553	37.3
平均售價(加元／桶石油)	<b>57.57</b>	43.01	33.9

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；原油銷量乃視乎本公司生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Peace River生產油井影響。由於市價回升，平均售價增加，本公司自二零一六年八月起恢復Dawson區的兩口油井生產，並增加其產量以響應市價回升。

## 銷售天然氣凝液及凝析油

下表顯示本公司的天然氣凝液及凝析油於截至二零一七年及二零一六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 %
	二零一七年	二零一六年	
銷量(桶石油)	<b>27,068</b>	24,644	9.8
平均售價(加元／桶石油)	<b>49.22</b>	38.78	26.9

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，天然氣凝液及凝析油銷量則視乎本公司生產力而定，而本公司生產力受其鑽探計劃及Alberta Foothills生產油井影響。由於市價回升，平均售價增加，作為副產品，天然氣產量增加導致其產量增加。

## 皇家礦產稅

截至二零一七年六月三十日止六個月，實際皇家礦產稅平均稅率較二零一六年同期的6.7%增加8.1%至14.8%。實際皇家礦產稅平均稅率增加主要由於二零一三年鑽探的油井於二零一七年四月皇家礦產稅低稅率期到期所致。

## 經營成本

截至二零一七年六月三十日止六個月，經營成本較二零一六年同期2,734,962加元增加至3,273,498加元，主要由於天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油的產量增加所致。

## 一般及行政費用

於截至二零一七年及二零一六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。

截至二零一七年六月三十日止六個月，一般及行政費用較二零一六年同期的1,279,421加元增加1,843,868加元至3,123,289加元，增加乃主要由於員工成本、會計、法律及顧問費用增加所致。

## 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。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)前填妥參與表格。於二零一六年及二零一七年，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)。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司每影子單位計劃錄得董事袍金105,736加元。於二零一七年六月三十日，獨立非執行董事之每影子單位計劃應計補償總額為245,736加元。

## 融資費用

於截至二零一七年及二零一六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。截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司融資費用較二零一六年同期的1,655,266加元增加2,703,753加元至4,359,019加元。融資費用的增加主要由於利息開支、匯兌虧損及融資成本增加所致。有關詳情，請參閱本公告所載「銀行貸款」及「報告期後事項」段落。

## 耗損及折舊

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司耗損及折舊開支較二零一六年同期的3,056,280加元增加444,887加元至3,501,167加元，乃主要由於Alberta Foothills的天然氣產量增加所致。產量增加導致耗損開支較二零一六年同期的3,052,025加元增加446,176加元至3,498,201加元。

## 交易成本

截至二零一七年六月三十日止六個月，交易成本較二零一六年同期的2,083,893加元增加919,457加元至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0.54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(包括截至二零一六年十二月三十一日之遞延融資成本達1百萬加元)約為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。於二零一七財政年度產生的額外交易成本總額約3百萬加元乃於二零一七財政年度予以支銷。

## 金融衍生工具的變現收益／(虧損)

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。金融工具按市場公平值於資產負債表入賬。

截至二零一七年及二零一六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。

截至二零一七年六月三十日止三個月，匯兌虧損較二零一六年同期的1,095加元增加46,493加元至47,588加元。於截至二零一七年六月三十日止六個月，匯兌虧損較二零一六年同期的14,731加元增加327,642加元至342,373加元。該虧損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，截至二零一七年六月三十日止六個月，淨虧損較二零一六年同期的3,653,242元增加3,545,883加元至7,199,125加元。

## 股息

董事會不批准就截至二零一七年六月三十日止六個月派付中期股息（截至二零一六年六月三十日止六個月：無）。

## 流動資金及資本資源

### 資本管理

本公司一般政策為維持適當的資本基礎，以最有效的方式管理其業務，實現提高其資產價值及其相關股份價值的目標。本公司管理資本乃為維持財務上的靈活性，以保持其履行財務責任的能力；維持資本架構，令本公司能夠以內部產生的現金流量及其債務能力為其增長策略提供資金；及優化其資本用途，為其股東提供適當投資回報。

本公司根據經濟形勢變化以及相關原油及天然氣資產的風險特徵管理其資本架構並作出調整。本公司認為其資本架構包括股東權益、銀行債項及營運資金。為評估資本及營運效益以及財務優勢，本公司持續監察其債項淨額。

### 本公司資本架構

本公司資本架構如下：

	於 二零一七年 六月三十日 千加元	於 二零一六年 十二月三十一日 千加元
銀行貸款 <sup>(1)</sup>	22,967	35,622
營運資金淨額 <sup>(2)</sup>	<u>(15,044)</u>	<u>(5,122)</u>
債項淨額	7,923	30,500
股東權益	<u>79,131</u>	<u>51,211</u>
資本總額	87,054	81,711
債項淨額佔資本總額百分比(%)	<u>9.1%</u>	<u>37.3%</u>

附註：

- (1) 該金額僅包括實際所提取的信貸融資。
- (2) 營運資金淨額由流動資產減流動負債組成。

## 銀行貸款

於二零一七年六月三十日，本公司有信貸融資190百萬加元，包括循環信貸融資100百萬加元及90百萬加元定期融資。信貸融資及定期融資項下的所有墊款須經貸款人批准。循環信貸融資的固定承諾限額為50百萬加元。定期融資包括A批（最高為10百萬加元，可用於鑽探、完成及收購地面設備）及B批（最高為90百萬加元，可用作未來發展成本）。A批定期融資已於截至二零一六年十二月三十一日止年度屆滿，而B批仍可動用，惟任何墊款須經貸款人批准。於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，定期融資項下概無尚未償還金額。此外，於二零一七年六月三十日本公司就運輸服務存有558,000加元（二零一六年十二月三十一日：558,000加元）的尚未兌現信用證。

循環信貸融資項下所有尚未償還金額按加拿大同業拆息利率（「加拿大同業拆息利率」指於路透社加拿大存款拆息利率所報的銀行承兌匯票之到期收益的算術平均數）加每年5.5%的利潤率計息，而定期融資按每年7%的固定利率計息。於二零一七年六月三十日，循環信貸融資的適用實際利率為6.5%。融資由400百萬加元債權證作抵押，債權證由所有現有及之後收購不動產及個人財產作浮動押記。

融資項下所有尚未償還本金額於二零一八年十月二十日屆滿。可供動用信貸額度須經貸款人每半年進行審核，審核將於任何指定年度的三月一日及九月一日前完成。信貸融資及借款基礎可由貸款人因儲備、商品價格及其他因素變動而予以調整。借款基礎減少可導致信貸融資減少。倘信貸融資減少，則本公司不論信貸融資是否屆滿均擁有60日償還任何差額。

本公司須符合本融資條款項下若干財務契諾。於二零一七年六月三十日，本公司在本融資條款項下須符合的實際財務契諾如下：

- 1) 營運資金比率（流動資產與流動負債的比率）於二零一七年六月三十日為3.20比1（規定比率：高於1比1）；
- 2) 債務覆蓋比率（債務總額與經營現金流量淨額的比率（定義見下文））於二零一七年六月三十日為0.51比1（規定比率：低於3比1）；

- 3) 利息覆蓋比率(經營現金流量淨額對本公司所有債項的利息開支的比率)於二零一七年六月三十日為6.14比1(規定比率：高於4比1)；及
- 4) 經調整現值比率(經調整現值總額(儲備基準)(定義見下文)對債務總額的比率)於二零一七年六月三十日為3.01比1(規定比率：高於1.7比1)。

此外，本公司一般及行政費用最多不能超過經營現金流量淨額的11%（「一般及行政費用上限」），除非透過股權融資撥付資金。本公司已透過股權融資撥付資金，償付一般及行政費用超出經營現金流量淨額11%的部份。

於二零一七年六月三十日，本公司已遵守融資項下所有契諾及條款。上述契諾及條款所載的所有條款均由貸款人界定。

於截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司與其貸款人進行協商以提早終止其現有融資及進行新融資。於終止其現有融資及進行新融資後，於二零一七年八月二十四日與貸款人就經修訂及經重列信貸融資簽署現有信貸協議之修訂協議及條款說明書，總額4.3百萬加元之融資費用於二零一七年八月三十一日到期。於截至二零一七年六月三十日止六個月已錄得約2.8百萬加元，指融資費用之累計影響。

新融資有待交割，並將最高達100百萬加元，自交割起計36個月到期，將須經貸款人每半年審閱借款。新融資按4%加拿大同等業拆息利率計息，以365天為基準計算已提取金額，並每月末按現金支付，等同於每年1%的承擔費用將就已承擔但未提取之款項於每季度末支付。初步可動用款項將為24百萬加元。超過24百萬加元之任何貸款須經貸款人批准。本金及所有應計及未支付利息及費用於到期日到期或根據新融資之條款到期或根據新融資之條款到期。

新融資將遵守以下財務契諾(a)於各財政季度末維持營運資本率不低於1.0:1.0；及(b)儘管截至二零一七年九月三十日止財政季度及其後的債務總額比經調整EBITDA為2.5/1.0，按每財政季度末測量，債務總額比經調整EBITDA不超過3.0/1.0。

新融資將由本公司擁有及其後收購之物業及所有有形及無形資產(包括但不限於動產及不動產、貨品、賬目、合約權利、可轉讓許可及可轉讓許可證等)之固定及浮動第一優先抵押權益作抵押。

## 股東權益

於二零一六年四月二十九日，A類股份重新指定為普通股，全部B類及C類股份按1：1基準轉換為普通股，以及本公司已發行及流通股份按每一股普通股分拆為兩股普通股的基準進行股份分拆。因此，全部股份及每股數據已追溯呈列，以計入股份分拆。於二零一六年十二月三十一日，已發行208,706,520股流通普通股。本公司成功於二零一七年三月十日在聯交所上市，並按每股3.16港元之價格發行69,580,000股新股份，從而獲得所得款項總額220百萬港元（約38百萬加元）。於二零一七年六月三十日及本公告日期，本公司擁有278,286,520股流通普通股。

## 流動資金

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司流動資金及資本資源的主要來源一般為經營活動及融資活動所得現金流量。本公司流動資金及資本資源的主要用途為鑽探新生產井及購買未開發土地。下表顯示本公司於截至二零一七年六月三十日止六個月的現金流量：

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零一七年 千加元	二零一六年 千加元	
<b>現金流量</b>			
經營活動(所用)／所得淨現金	(214)	640	133.4
投資活動(所用)／所得淨現金	(5,369)	429	(1,351.5)
融資活動所得／(所用)淨現金	20,602	(4,538)	(554.0)
現金及現金等價物匯率波動之影響	(262)	—	100
現金及現金等價物淨增加／(減少)	14,757	(3,469)	(525.4)
期初現金及現金等價物	3,966	5,413	(26.7)
期末現金及現金等價物	<u>18,723</u>	<u>1,944</u>	<u>863.1</u>

### 經營活動(所用)／所得淨現金

本公司的經營活動(所用)／所得現金流量主要包括淨盈利、營運資金變動影響(例如應收賬款、預付開支、應付賬款及應計負債)以及非現金收入及開支的調整。

本公司於截至二零一七年六月三十日止六個月經營活動所用之淨現金增加854,067加元至213,722加元，而二零一六年同期所得現金640,345加元。於截至二零一七年六月三十日止六個月經營活動產生(所用)之淨現金(包括運營資金變動)為(167,848)加元，而二零一六年同期變動398,089加元。

### **投資活動(所用)／所得淨現金**

截至二零一七年六月三十日止六個月，來自投資活動的現金流出乃主要由於本公司的短期投資(保本存款投資證明)、物業、廠房及設備資本開支以及勘探及評估資產所致。

截至二零一七年六月三十日止六個月的投資活動所用淨現金較於二零一六年六個月期間投資活動所得現金429,072加元增加5,797,626加元至5,368,554加元。該增加乃主要由於截至二零一七年六月三十日止六個月短期投資3,333,500加元及增加有關油氣收集及加工設施及新井勘探的物業、廠房及設備以及勘探及評估資產2,035,054加元。

### **融資活動所得／(所用)淨現金**

本公司於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月的融資活動主要包括發行股份所得款項、銀行貸款所得款項、購回股份及償還貸款。

截至二零一七年六月三十日止六個月，融資活動所得淨現金較截至二零一六年六月三十日止六個月融資活動所用現金4,538,393加元增加25,139,787加元至20,601,394加元。該增加乃主要由於普通股發行所得款項淨額36,146,428加元部分由銀行貸款償還增加(15,545,034)加元抵銷所致。

### **資本與負債比率**

資本與負債比率定義為債務總額比總權益。於二零一七年六月三十日，本公司債務總額為22,966,657加元，而總權益為79,130,758加元。本公司截至二零一七年六月三十日的資本與負債比率為29.0%，而於二零一六年十二月三十一日的資產負債比率為61.8%。

### **上市所得款項淨額之用途**

上市所得款項淨額(扣除股份發行成本3.0百萬加元及交易成本3.0百萬加元)為32.0百萬加元。截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司已動用該等所得款項淨額如下：2.0百萬加元用於按三年發展計劃鑽探一口新井，2.8百萬加元用作營運資金及一般企業用途。首次公開發售所得款項淨額用於及將用於本公司日期為二零一七年二月二十八日之招股章程「未來計劃及所得款項用途」一節所載之相同用途。



## 資本資源

本公司經營所在行業屬資本密集型。本公司之流動資金需求主要源自擴張、勘探及開發活動以及收購土地租賃和石油及天然氣(「油氣」)牌照融資需求。本公司資金主要來源為銀行借款、股權融資及經營活動產生之現金流量之所得款項。本公司之流動資金主要依賴其經營產生現金流量以及取得外部融資支付到期債務責任的能力、本公司未來經營及資本開支需求。

於二零一七年六月三十日，本公司擁有銀行借款22.6百萬加元及營運資金盈餘15.0百萬加元。於二零一七年六月三十日，本公司的現金結餘為18.7百萬加元。

於二零一七年六月三十日基於循環信貸融資，本公司承擔50.0百萬加元，當中已提取23.0百萬加元而未動用部份為27.0百萬加元。於二零一七年三月十日，本公司成功在聯交所上市，並按每股3.16港元(每股0.54加元)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)。截至二零一六年十二月三十一日有關發行新股份的成本(包括遞延融資成本1百萬加元)約為3百萬加元，因此，入賬列作股本之款項淨額預期約為35百萬加元。本公司計劃於二零一七年鑽探三個井位，估計資本開支為18百萬加元。管理層相信，其預測現金流量足以應付本公司未來十二個月的營運所需，包括其計劃資本開支及償還現有債務款項。

## 資本開支

本公司的資本開支主要包括添置勘探及評估資產以及物業、廠房及設備，以提高本公司的經營效率及執行能力。於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月，本公司的資本開支主要由經營所產生的現金流量以及本公司股本發行所撥支。

## 抵押資產

如本公告披露者外，所有資產就銀行安排作出抵押，且並無其他抵押。

## 承擔

各項協議及本公司日常業務過程中的經營產生承擔及或然事項。

	總計 千加元	少於1年 千加元	1至3年 千加元	4至5年 千加元	超過5年 千加元
於二零一七年六月三十日					
辦公室物業租賃	4,065	372	821	1,231	1,641
壓縮機租賃	38	38	—	—	—
運輸承擔	<u>52,261</u>	<u>1,137</u>	<u>13,431</u>	<u>13,000</u>	<u>24,693</u>
總合約責任	<u>56,364</u>	<u>1,547</u>	<u>14,252</u>	<u>14,231</u>	<u>26,334</u>

### 辦公室物業租賃：

- 於二零一一年十月，本公司訂立一項辦公室租賃，租期由二零一一年十月起至二零一七年十二月止。該租賃的平均成本約為每月46,875加元。辦公室物業租賃成本包括估計本公司於租期內分佔其辦公室物業的經營成本。
- 於二零一七年六月，本公司訂立辦公室租賃協議，其租期由二零一八年一月起至二零二五年二月止。應付租金如下：
  - 二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日，每月應付租金為17,098加元
  - 二零一九年一月一日至二零一九年十二月三十一日，每月應付租金為34,197加元
  - 二零二零年一月一日至二零二五年二月二十七日，每月應付租金為51,295加元

此外，辦公室物業租賃成本將包括估計本公司於租期內分佔其辦公室物業的經營成本。

### 壓縮機租賃：

- 本公司就一個壓縮機訂立租賃協議，且其租期由二零一二年九月八日起至二零一七年九月七日止，需要每月租賃付款12,650加元。

## 運輸承擔

本公司訂立一項接收或支付公司服務運輸協議，承擔運輸量如下：

概述	運輸量 (百萬立方 英呎／日)	有效日期	截至日期	時長
與NGTL訂立的Persta現有FT-R	8.00	二零一三年 十一月一日	二零二一年 十月三十一日	8年
與NGTL訂立的Persta新FT-R	102.00	二零一八年 七月一日	二零二六年 六月三十日	8年
來自康菲石油的Persta FT-R(協議 一)	7.24	二零一六年 九月一日	二零一八年 八月三十一日	1年
來自康菲石油的Persta FT-R(協議 二)	3.40	二零一六年 九月一日	二零一八年 四月三十日	8個月

公司服務運輸協議由二零一三年十一月一日起至二零二六年六月三十日止(公司服務費用各不相同，並須經交易方每年審閱)。以上呈列的運輸服務承擔費用金額乃基於管理層最佳估計。

由於根據證實加概算儲量，於二零一七年及二零一八年的平均氣體運輸需求預期將分別為每日32.4百萬立方英呎及每日38.9百萬立方英呎，而根據證實加概算儲量及本公司的三年發展計劃項下的最佳估計風險前潛在可採資源量，於二零一九年則將為每日45.4百萬立方英呎，故本公司已就二零一七年及二零一八年分別委派NGTL的FT-R服務平均為每日18.6百萬立方英呎及每日65.0百萬立方英呎，而於二零一九年則為每日110.0百萬立方英呎。根據管理層的最佳估計，於二零一七年、二零一八年及二零一九年有關額外委派NGTL的FT-R服務的運輸服務承擔費分別為零、1.5百萬加元及3.7百萬加元。根據本公司的經驗，本公司已有能力安排自其他生產商轉讓可用的FT-R服務以應付本公司的生產時間表。本公司認為，倘本公司並無充足產量以達致獲分配的運輸量，本公司將有能力轉移該等額外容量至NGTL系統的其他第三方生產商。

本公司亦於截至二零一七年六月三十日止六個月就遠期出售天然氣訂立以下固定價格現貨商品合約：

商品	年期	數量	價格
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.80元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.82元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.63元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.54元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	4,400千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.51元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳3.00元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	2,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.97元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳3.03元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	2,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.94元
天然氣	二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳3.10元
天然氣	二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.79元
天然氣	二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日	1,000千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.66元
天然氣	二零一八年一月一日至二零一八年十二月三十一日	6,400千兆焦耳／日	每千兆焦耳2.64元

#### 或然負債

於二零一七年六月三十日，本公司並無重大或然負債。

#### 重大投資及資本資產之未來計劃

除本業績公告披露者外，本公司於本業績公告日期並無其他重大投資計劃或資本資產計劃。

下表顯示本公司於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月的資本開支：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
	千加元	千加元
<b>物業、廠房及設備</b>		
井場	282	—
設施及管道	1,143	—
辦公室	—	13
	<u>1,425</u>	<u>13</u>
<b>小計</b>	<b>1,425</b>	<b>13</b>
<b>勘探及評估資產</b>		
未開發土地	190	120
已資本化一般及行政成本	331	222
未估值鑽探及竣工成本	3,858	64
	<u>4,379</u>	<u>406</u>
<b>小計</b>	<b>4,379</b>	<b>406</b>
<b>非現金營運資本變動：</b>	<b>(3,769)</b>	<b>252</b>
<b>總計</b>	<b>2,035</b>	<b>671</b>

於截至二零一七年六月三十日止六個月，資本開支總額(包括非現金營運資金變動)較二零一六年同期670,929加元增加1,364,125加元至2,035,054加元。

截至二零一七年六月三十日止六個月，物業、廠房及設備的資本開支(包括非現金營運資金變動)乃主要歸因於(i)井位設備及管道成本1,142,730加元；及(ii)Foothills區域井位修整成本281,574加元，而勘探及評估資產增加，乃由於(i)於Alberta Foothills及Dawson以190,414加元購買土地；(ii)資本化一般及行政成本330,580加元；及(iii)於Alberta Foothills鑽探新井產生的未估值鑽探及竣工成本增加3,857,942加元。

截至二零一六年六月三十日止六個月，物業、廠房及設備的資本開支乃主要歸因於辦公室成本12,791加元，而勘探及評估資產增加，乃由於(i)於Alberta Foothills以120,384加元購買土地；(ii)資本化一般及行政成本222,228加元；及(iii)於Alberta Foothills的井場建設產生的未估值鑽探及竣工成本增加63,826加元。

## 重大投資、收購或出售附屬公司

除本業績公告披露者外，於二零一七年上半年，本公司並無其他重大投資或重大收購及出售相關附屬公司。

## 人力資源

截至二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，本公司有10名僱員。本公司的僱員乃根據載列(其中包括)其工作範圍及薪酬的僱員合約聘請。其僱傭條款的進一步詳情載於本公司的僱員手冊。本公司根據僱員的工作性質、職責範圍及個人表現釐定其薪金。本公司亦向僱員提供報銷、實地考察津貼及酌情年度花紅。詳情，有關請參閱本業績公告所載未經審核中期財務資料附註7。

## 未來展望

本公司的證實、概算及可能儲量、潛在可採資源量及遠景可採資源量位於Alberta Foothills的Basing、Voyager及Kaydee以及於Peace River的Dawson內，圍繞約54,400淨英畝土地及按GLJ所估計持有約77個鑽探位置。

本公司於二零零六年至二零一七年期間就於Alberta Foothills的Basing、Voyager及Kaydee以及於Peace River的Dawson收購油氣牌照。除建設若干設施以長遠支持日後產量增加及減低生產成本外，本公司擬於Basing初步開發天然氣資產，作為三年發展計劃的一部份。

本公司亦擬勘探及開發於Alberta Foothills的Voyager及Kaydee以及於Peace River的Dawson的資源以擴大儲量，並於未來勘探及開發於Stolberg、Columbia及Deep Basin Devonian的未開發土地。

根據三年發展計劃，本公司擬專注於鑽探位於Alberta Foothills的Basing合共13個礦井位置，GLJ估計預計資本開支單井為6百萬加元。該13個鑽探位置指GLJ所估計的證實加概算儲量及最佳估計潛在可採資源量之100%。

## 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，以使董事會可受惠於其經驗及能力，在本公司長遠發展中領導董事會。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，截至二零一七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**

本公司股份於上市日期首次在聯交所主板上市。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**

除於銀行貸款章節披露外，於該報告期間後直至本公告日期並無事大事項。

### **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二零一七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](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.persta.ca](http://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

香港，二零一七年八月三十日

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。