

此乃要件 請即處理

閣下對本通函任何方面或應採取之行動如有任何疑問，應諮詢閣下之持牌證券交易商、註冊證券機構、銀行經理、律師、專業會計師或其他專業顧問。

閣下如已售出或轉讓所有名下MI能源控股有限公司之股份，應立即將本通函送交買主或承讓人，或經手買賣或轉讓之銀行、持牌證券交易商、註冊證券機構或其他代理商，以便轉交買主或承讓人。

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通函之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本通函全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



MIE HOLDINGS CORPORATION
MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1555)

(1)關於出售資產之主要交易
及
(2)特別股東大會通告

董事會函件載於本通函第7頁至第16頁。本公司謹訂於二零一八年五月七日上午十時正假座香港灣仔謝斐道238號香港諾富特世紀酒店1至2號宴會廳舉行特別股東大會(「特別股東大會」)，召開大會之通告載於本通函第EGM-1頁至第EGM-2頁。不論閣下能否親身出席特別股東大會，務請遵照其列印的指示填妥及簽署隨函附奉的代表委任表格，並盡快將其交回本公司的香港登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓，惟無論如何不遲於特別股東大會或其任何續會(視情況而定)指定的舉行時間前四十八小時送達。填妥及交回代表委任表格後，閣下仍可依願親身出席特別股東大會或其任何續會(視情況而定)並於會上投票。

二零一八年四月十九日

目 錄

	頁次
釋義	1
董事會函件.....	7
附錄一 — 本集團的財務資料	I-1
附錄二 — 合資格人士報告.....	II-1
附錄三 — 一般資料	III-1
特別股東大會通告	EGM-1

釋 義

在本通函中，除文義另有所指外，下列詞語具有如下涵義：

「調整日期」	指	二零一八年一月一日上午八時正(卡爾加里時間)
「該協議」	指	賣方與買方就出售事項所訂立日期為二零一八年三月二十三日之買賣協議
「該公告」	指	本公司日期為二零一八年三月二十六日之公告，內容有關(其中包括)出售事項
「資產」	指	賣方位於白色地圖資產內的全部法定及實際擁有的石油及天然氣權利，有形資產及其他權益，惟不包括除外資產(儘管該協議載有相反條文)
「董事會」	指	董事會
「加元」	指	加元，加拿大法定貨幣
「通函」	指	本公司根據上市規則就(其中包括)出售事項將刊發之通函
「交割」	指	根據該協議之條款及條件完成出售事項
「交割日期」	指	(i)二零一八年五月四日，或(ii)達成、遵守或豁免(倘適用)賣方之先決條件(誠如該公告「先決條件」一段所載)第(iv)項後兩個營業日(以較後者為準)上午十時正，或該協議訂約方可能書面協定之有關其他時間及日期
「本公司」	指	MI能源控股有限公司(股份代號：1555)，於開曼群島註冊成立的有限公司，其股份於聯交所主板上市
「合資格人士」	指	Sproule Associates Limited
「合資格人士報告」	指	合資格人士根據上市規則之規定發出之合資格人士報告(載於本通函附錄二)

釋 義

「先決條件」	指	交割之先決條件，其詳情載於該公告「先決條件」一段
「關連人士」	指	具上市規則所賦予涵義
「代價」	指	買方根據該協議應付之總代價，其詳情載於該公告「代價」一段
「董事」	指	本公司董事
「出售事項」	指	根據該協議之條款及條件出售資產
「特別股東大會」	指	本公司將予召開以考慮及酌情批准(其中包括)出售事項之特別股東大會，大會通告載於本通函第EGM-1頁至第EGM-2頁
「除外資產」	指	該協議明確排除之賣方之若干權益，包括但不限於賣方於不可轉換重大特許權費總額之全部權益及根據該協議之條款被視作除外資產之任何租賃汽車
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「商品及服務稅」	指	根據加拿大《貨物稅法》(經修訂)及其項下之法規或任何對收取商品及服務徵稅之後續法律或平行聯邦或省級法律管理之商品及服務稅
「土地」	指	該協議及白色地圖區域所述區域之所有土地
「最後實際可行日期」	指	二零一八年四月十六日，即本通函付印前為確定當中所載若干資料的最後實際可行日期
「租賃物質」	指	所有石油類物質、業權文件已授出、保留或另行賦予有關該等物質之權利(惟僅以業權文件與土地有關為限)
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則

釋 義

- 「其他權益」 指 與石油及天然氣權利及有形資產(石油及天然氣權利及有形資產本身除外)或其中一項有關之所有物業、資產、權益及權利(惟僅以有關物業、資產、權益及權利與石油及天然氣權利及有形資產或其中一項有關為限)，包括但不限於以下任何一項及所有各項(誠如該協議所載)：
- (i) 與石油及天然氣權利及有形資產或其中一項有關之合約及協議，包括但不限於天然氣購買合約、加工協議、運輸協議及設施建設、擁有及營運協議及有關協議；
 - (ii) 佔有、使用或佔用任何土地表面之完全地面使用權及所有其他權利，而有關土地正或可用於取得或以其他方式使用石油及天然氣權利及有形資產或其中一項，包括地面使用權；
 - (iii) 與土地或有形資產有關之開展運營之所有存續權利且不限於所有地役權及油氣井、管道及其他許可證、牌照及授權；
 - (iv) 與石油及天然氣權利及有形資產或其中一項有關之所有記錄、賬簿、文件、牌照、報告及數據，包括與地震、地質或地球物理事宜有關之上述任何一項；
 - (v) 油氣井，包括井筒以及任何及所有套管；
 - (vi) 與資產有關之任何設施或特定區域應急計劃；
 - (vii) 所有非解釋性技術數據；及
 - (viii) 地震可享權利。
- 「石油及天然氣權利」 指 與租賃物質及業權文件有關之所有權利(惟僅以業權文件與土地有關為限)

釋 義

「石油類物質」	指	任何原油、天然瀝青及其衍生產品、合成原油、石油、天然氣、液化天然氣及與上述任何一項有關之任何及所有其他物質，不論液態、固態或氣態且不論是否為碳氫化合物，包括但不限於硫磺及煤層氣
「中國」	指	中華人民共和國，就本通函而言，不包括香港、中國澳門特別行政區及台灣
「買方」	指	根據加拿大阿爾伯塔省法律成立之合夥企業，為於多倫多證券交易所上市之實體之附屬公司及為獨立於本公司及其關連人士之第三方
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「地震可享權利」	指	賣方將於交割時授予買方之權利
「股份」	指	本公司股本中每股面值0.001美元的普通股
「股東」	指	股份持有人
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「有形資產」	指	設施以及任何及所有有形折舊財產及資產(惟位於白色地圖區域內正用於或已用於、可用於或擬用於生產、加工、收集、處理、測量、銷售、存儲、輸送、處置、清除或注入租賃物質或其中任何一項之設施或與石油及天然氣權利之注水、水處置或清除作業有關之設施除外)，包括但不限於任何及所有天然氣處理站、石油收集處理區、建築物、生產設備、管道、管道線路、儀錶、發電機、電機、壓縮機、處理器、脫水機、洗滌器、分離器、泵、油罐、鍋爐和通信設備(包括任何SCADA系統)

釋 義

「業權文件」	指	先前或當前授出、保留或另行賦予(i)勘探、鑽探、生產、取用、使用或銷售石油類物質之權利，(ii)分佔所生產石油類物質之權利，(iii)分佔所生產石油類物質之所得款項或參考所生產石油類物質之價值或數量計量或計算之所得款項之權利；及(v)獲得本釋義第(i)至(iv)項所述任何權利之權利之任何及所有業權證書、租約、保留權、牌照、指讓、信託聲明、經營協議、特許權費協議、所有重大特許權費協議、參與協議、投入賺股協議、買賣協議、匯集協議、許可證、地面使用權、銷售合約、合資合約以及任何其他文件及協議之統稱；惟上述各項須全部或部分與土地範圍之內、表面或地下之石油類物質有關
「美元」	指	美元，美利堅合眾國法定貨幣
「賣方」	指	Canlin Resources Partnership，根據加拿大阿爾伯塔省法律成立之合夥企業，為本公司之附屬公司
「油氣井」	指	已、正或可就石油及天然氣權利使用之所有油氣井，包括但不限於出油井、關閉井、暫停井、廢棄井及獲認證回收井、水源井、水處置井及注水井以及有關油氣井(誠如該協議所載)
「白色地圖區域」	指	該協議所載地塊上標記區域內的所有土地
「白色地圖資產」	指	屬白色地圖區域範圍內之賣方於所有石油類物質、土地、租約、有形資產、其他權益及許可證之所有全部權利、產權、權益及責任，以及所有有關額外未列入資產及負債
「%」	指	百分比

釋 義

就本通函而言，加元已按6.0836港元兌1.00加元的匯率換算成港元、美元按7.8220港元兌1.00美元的匯率換算成港元及美元已按人民幣6.3294元兌1.00美元的匯率換算成人民幣，僅供說明用途。概不表示任何加元或美元金額已經或可以按照上述匯率或任何其他匯率兌換。



MIE HOLDINGS CORPORATION

MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1555)

執行董事：

張瑞霖先生(主席)

趙江巍先生

非執行董事：

謝娜女士

焦祺森先生

獨立非執行董事：

梅建平先生

Jeffrey Willard Miller先生

郭燕軍先生

註冊辦事處：

Maples Corporate Services Limited

P.O. Box 309

Ugland House

Grand Cayman KY1-1104

Cayman Islands

香港主要營業地點：

香港

皇后大道東183號

合和中心54樓

北京辦公室：

中國

北京

朝陽區

慧忠路5號

遠大中心C座1501室

郵編100101

敬啟者：

(1)關於出售資產之主要交易

及

(2)特別股東大會通告

緒言

茲提述該公告，內容有關賣方與買方於二零一八年三月二十三日(卡爾加里時間)訂立之該協議，據此，賣方同意出售而買方同意購買資產，基礎價格為60,000,000加元(約365,000,000港元)(可予調整)。

董事會函件

本通函旨在向閣下提供(其中包括)：(i)有關該協議及其項下擬進行交易之進一步詳情；(ii)合資格人士報告；(iii)上市規則所要求之其他資料；及(iv)召開特別股東大會通告。

該協議

該協議之主要條款載列如下：

日期

二零一八年三月二十三日

訂約方

- (i) 賣方；及
- (ii) 買方。

據董事經作出一切合理查詢後所深知、全悉及確信，買方及其最終實益擁有人均為獨立於本公司及其關連人士之第三方。

出售事項之標的事項

資產為賣方位於加拿大阿爾伯塔省中部的全部法定及實際擁有的若干石油及天然氣權利，有形資產及其他權益。出售事項項下之資產為位於加拿大阿爾伯塔中部Carrot Creek及Cyn Pem油田之油氣儲量及基礎設施，包括集輸管道及已運營的天然氣處理站。合資格人士報告第4節概述資產之位置、構成、面積、儲量及過往生產。合資格人士報告第5及6節亦討論地區地質背景及當地地質情況或工程之進一步背景。

出售事項項下之資產並不包括除外資產，其屬(i)賣方於白色地圖區域之不可轉換重大特許權費總額及(ii)與白色地圖區域之任何資產並不相關之多餘油田設備。白色地圖區域包括加拿大阿爾伯塔中部第五子午線以西第11至16範圍第49至55號之若干或全部村鎮。

代價

基礎價格及調整

該協議之代價為60,000,000加元(約365,000,000港元) (「基礎價格」)加或減(如適用)根據該協議條款進行之任何經營調整淨額。

經營調整

根據該協議之條款，訂約方應於調整日期至交割日期根據公認會計原則就與根據該協議所轉讓資產之營運有關之任何類別及性質之所有利益及責任(不包括所得稅，惟包括但不限於維護、發展、經營及資本成本、政府獎勵及行政費用、特許權費及其他負擔，以及銷售產品之所得款項(不論應計、應付或已付及已收或應收與否))作出調整。經營調整之最高估計金額為4,000,000加元(相當於約24,300,000港元)，而根據最近可得之資料及最佳估計，經營調整之估計影響為3,100,000加元(相當於約18,900,000港元)。然而，最終經營調整會因產量、產品組合、所取得之產品價格以及與資產營運有關之實際經營及資本成本而有別於估計。

賣方將於交割前就將於交割時作出之所有有關經營調整向買方提供書面聲明。於交割前未結清或錯誤結清之調整將於交割後於實際可行情況下盡快由賣方或買方結清或向彼等結清(視情況而定)。

支付代價

買方應於交割時向賣方支付(i)代價及(ii)就資產應付之商品及服務稅，有關款項將電匯至賣方於交割前向買方書面指定之賬戶。

代價乃由賣方與買方按正常商業條款公平磋商釐定，並經考慮多項因素，包括生產率、儲量價值及於加拿大宏觀天然氣環境下資產之策略價值。經參考資產之策略價值，董事會透過(i)考慮賣方是否將進一步投資及發展出售事項項下之資產(鑒於近期天然氣價格)，及(ii)考慮賣方投資組合中優於出售事項項下資產之其他投資機會對此作出評估。加拿大宏觀天然氣環境之參考資料乃與加拿大近期天然氣價格疲弱有關者。此外，加拿大西部之其他近期市況(如本通函附錄一「本集團的財務及貿易前景」一節所進一步詳述)亦予以考慮。該等當前市況於評估資產之策略價值時屬相關，原因為其要求本公司在市場存在不明朗因素之情況下投資最優資產。

根據基礎價格約60,000,000加元(約365,000,000港元)計算，收購事項為5.51加元/桶油當量，即代價除以資產2P儲量與29,354.2加元/桶油當量/日，即代價除以資產的總日產量的倍數。董事會已審閱代價(就於二零一七年所公佈加拿大類似天然氣加權交易之平均生產率收購價格(加元/桶油當量/日)而言)。董事會亦已審閱代價(就於二零一七年所公佈加拿大類似天然氣加權交易之平均

董事會函件

2P儲量價值(加元/桶油當量)而言)。於二零一七年所公佈上述加拿大天然氣加權交易包括下表所載列之該等交易。鑑於出售事項項下資產之天然氣加權百分比為約71%，並考慮天然氣加權交易之天然氣加權，根據該兩個指標，董事會認為，代價屬有利。

於二零一七年公佈加拿大價值超過10百萬加元之天然氣加權交易

目標公司	收購方	交易值 (百萬加元)	交易類型	天然氣加權 (%)	交易標準	
					產量 (加元/桶 油當量/日)	2P儲量 (加元/桶 油當量)
Cenovus Energy	Torxen Resources/ Schlumberger	1,300	資產	77%	24,074	不適用
Cenovus Energy	International Petroleum Corp.	512	資產	71%	21,333	5.12
RMP Energy 未披露公司	Tangle Creek Energy Ikkuma Resources Corp.	80 34	資產 資產	70% 98%	24,883 2,972	3.48 0.87
Pengrowth Energy	未披露公司	300	資產	60%	21,622	3.85
Questfire Energy Corp.	Manitok Energy Inc.	55	企業	77%	12,854	1.92
Apache Corporation	Paramount Resources Ltd.	460	資產	74%	10,890	1.59
Trilogy Energy Corp.	Paramount Resources Ltd.	1,190	企業	62%	47,348	7.21
Bellatrix Exploration Ltd.	未披露公司	35	資產	70%	24,643	不適用
Centrica	MI能源控股	722	資產	87%	12,945	2.10
Trilogy Energy Corp.	未披露公司	60	資產	68%	93,750	不適用
Trilogy Energy Corp.	未披露公司	50	資產	84%	45,455	9.09
Paramount Resources 未披露公司	未披露公司 Clearview Resources	150 20	資產 資產	不適用 67%	107,143 17,946	不適用 6.00
UGR Blair Creek Ltd.	Painted Pony Petroleum	277	資產	96%	32,541	0.85
Enerplus 未披露公司	未披露公司 Clearview Resources	67 11	資產 資產	66% 58%	9,219 32,443	不適用 10.55
Kelt Exploration	未披露	100	資產	50%	76,746	7.87
Chinook Energy	未披露公司	11	資產	65%	106,061	47.06
平均值				72%	38,151	7.68
中值				70%	24,643	4.48

經計及上文所述及鑒於(i)代價超過二零一七年於加拿大進行之可資比較交易之平均天然氣加權值，(ii)賣方計劃不就出售事項項下之資產作出額外投資及(iii)所產生所得款項可用於其他更優資產以令本公司從其投資資本獲得最高回報，董事認為，代價屬公平合理並符合本公司及股東之整體利益。

先決條件

交割須待以下先決條件獲達成或豁免(倘適用)後，方告作實：

買方之條件

買方之責任為購買賣方於資產之權益，惟須受以下先決條件限制，為買方之獨家利益且可獲買方豁免：

- (i) 該協議所載賣方之聲明及保證於作出時及截至交割日期於所有重大方面均屬真實；
- (ii) 該協議所載賣方將於交割之前或之時履行之所有責任於所有重大方面均已及時履行；
- (iii) 自調整日期至交割時間，資產不得出現重大不利損壞或變動。為清楚起見，就銷售石油類物質收取之價格調減不得為重大不利損害或變動；
- (iv) 賣方應於交割之時或之前向買方交付任何第三方所持有以賣方於資產之權益或其任何部分為產權負擔之任何及所有抵押免除、解除或無權益函件(以買方合理信納之格式及內容)，而買方乃於交割前之合理時間內要求提供有關免除、解除或無權益函件；及
- (v) 根據該協議之任何其他條款，於交割日期之前，賣方應按業權文件條款之規定取得並向買方出具有關第三方書面同意及資產所涉及且通常須於加拿大油氣交割交易之前取得之任何其他協議及文件。

賣方之條件

賣方之責任為出售其於資產之權益，惟須受以下先決條件限制，為賣方之獨家利益且可獲賣方豁免：

- (i) 該協議所載買方之聲明及保證於作出時及截至交割日期於所有重大方面均屬真實；
- (ii) 該協議所載買方將於交割之前或之時履行之所有責任於所有重大方面均已及時履行；
- (iii) 買方將於交割時向賣方支付之所有金額均已按該協議所訂明之形式支付予賣方；及

董事會函件

- (iv) 賣方應收到本公司之確認書，確認上市規則項下適用於該協議項下擬進行交易之所有規定(包括但不限於上市規則第14章項下之股東批准規定)均已達成。

倘任何一項或多項先決條件於上文規定日期或交割日期(以較早者為準)或之前未獲達成、遵守(並非因賣方或買方(視情況而定)之行為、違約或遺漏引致)或獲賣方或買方(視情況而定)豁免，除採取任何其他補救措施外，賣方或買方(視情況而定)可向另一方發出書面通知廢除該協議。倘一方廢除該協議，賣方及買方將獲解除及免除所有責任(惟該協議另有明確規定者除外)。

交割

交割將於交割日期落實。

於交割出售事項後，本集團將繼續於加拿大西部擁有油氣資產。

出售事項之交割受達成先決條件所規限，包括股東於特別股東大會上批准出售事項。因此，出售事項未必會進行，股東及本公司有意投資者在買賣股份及本公司其他證券時務請審慎行事。

合資格人士報告之關鍵摘要

合資格人士報告載有有關出售事項項下資產之關鍵資料。其包括地區及當地地質背景及構成、面積及採礦權、生產及儲量以及與資產有關的經濟評估。該評估結果於合資格人士報告第2節概述。

賣方於Carrot Creek地區之平均作業權益為71.55%且其總面積為62,072英畝(淨面積44,412英畝)。於Cyn-Pem地區，賣方之平均作業權益為45.73%且其總面積為4,520英畝(淨面積2,067英畝)。於二零一七年七月，Carrot Creek自15口油氣井生產約150桶油/天(含水率約55%)及自另外87口油氣井生產原生氣約13,400千立方英尺/天。於二零一七年七月，Cyn-Pem自18口油氣井生產約175桶油/天及自1口油氣井生產約750千立方英尺天然氣。

根據於二零一八年一月一日之合資格人士報告，資產之證實總儲量(「1P」)為約6,727千桶油當量(「千桶油當量」)及資產之證實及概算總儲量(「2P」)為約10,877千桶油當量。

有關訂約方之資料

本集團

本集團主要從事勘探、開採、生產及銷售石油、天然氣和其他石油產品。本集團按照產品分成合同經營大安油田。此外，本集團擁有一個貫穿整個加拿大西部的多元化生產油氣資產，資源和基礎設施，並在美國擁有Niobrara頁岩油及天然氣資產的作業權益。本集團亦通過聯營企業形式參與位於哈薩克斯坦共和國、加拿大及中國南海北部地方的勘探、開發及生產石油資產活動。

買方

買方為根據加拿大阿爾伯塔省法律成立之合夥企業。買方為總部設於加拿大阿爾伯塔省卡爾加里之能源生產商，多元化資產組合位於全球。

有關資產之財務資料及出售事項之財務影響

截至二零一七年十二月三十一日止兩個財政年度，截至二零一七年十二月三十一日止年度之資產應佔純利(除稅及非經常項目之前)為5,200,000加元(約31,600,000港元)及截至二零一六年十二月三十一日止年度之資產應佔純利為3,400,000加元(約20,700,000港元)。截至二零一七年十二月三十一日止兩個財政年度，資產應佔之純利(除稅後)^(附註)分別為截至二零一七年十二月三十一日止年度之3,800,000加元(約23,100,000港元)及截至二零一六年十二月三十一日止年度之2,500,000加元(約15,200,000港元)。於二零一七年十二月三十一日，資產之賬面淨值為39,300,000加元(約239,100,000港元)。

根據代價(即56,900,000加元(約346,200,000港元)及經計及估計經營調整3,100,000加元(約18,900,000港元))與資產之賬面淨值(即於二零一七年十二月三十一日之39,300,000加元(約239,100,000港元))之差額，本公司預期就出售事項錄得未經審核賬面收益(扣除直至交割日期之交易費用、稅項及賬面淨值調整前)約17,600,000加元(約107,100,000港元)。出售事項之實際收益有待審核且可能有別於上文所述預期金額。

交割後，本集團之綜合總資產將減少約54,300,000加元(約330,300,000港元)及本集團之總負債將減少約15,000,000加元(約91,200,000港元)(按於二零一七年十二月三十一日資產之賬面淨值計算)。

附註： 稅項資源庫獲合併且不可就資產作特定識別。因此，資產之特定稅項資源扣減不可確切計算。為簡單起見，計算除稅後純利乃應用一般企業所得稅稅率27%。於截至二零一七年十二月三十一日止兩個財政年度，並無非經常項目。

所得款項用途

賣方就出售事項獲得之所得款項淨額(經扣除相關交易成本及開支後)估計為56,300,000加元(約342,500,000港元)。賣方擬將出售事項之所得款項淨額用作賣方一般營運資金及/或為未來一般投資機會提供資金。

進行出售事項的理由及裨益

根據於二零一八年一月一日之合資格人士報告，資產之2P儲量為約10,877千桶油當量，僅佔賣方總2P儲量桶油當量之約3%及本集團淨2P總儲量桶油當量之2.73%。因此，出售事項項下有關資產之儲量水平與賣方以及本集團之總2P儲量相比微乎其微。本集團收購資產，作為本集團於二零一七年第四季度非常重大收購事項(「收購事項」)之一部分，原因為資產構成CQ Energy Canada Partnership所持資產之一部分。然而，就本公司之未來發展而言，出售事項項下之資產被視為非策略資產及賣方將不會於日後投資及發展有關資產。本集團處置非策略性資產藉以重整其資源乃根據加拿大一般市場慣例進行。鑑於出售事項項下有關資產之儲量水平僅佔根據收購事項收購之資產之小部分，出售事項為本集團可從其投資收購事項項下之資產中獲取豐厚回報。除本通函所披露者外，自收購事項起並無發生其他重大情況變動，促成本集團作出有關根據出售事項處置資產之決定。此外，由於資產僅構成本集團於加拿大總2P儲量桶油當量之百分比之小部分，其在任何情況下將不會對本集團擁有加拿大西部油氣資產之當前業務模式及意向造成影響。本公司繼續認為，儘管加拿大宏觀天然氣環境及市況不利，賣方仍具有優質資產組合，極具創建抗跌及有利可圖業務之潛力。本公司亦認為，加拿大天然氣市況已準備就緒，以在全球能源組合中大展拳腳。本公司將緊貼市況以確保本集團之公司策略及營運規劃可即時配合市況，從而為股東創造更多價值。

出售事項將於交割時向本集團貢獻潛在收益約17,600,000加元(約107,100,000港元)，並將增強本集團於現時油氣市場環境之財務實力。此外，出售事項(即出售非核心資產)將有助本集團維持其專注及集中資產基礎，同時加強其資產負債表。

因此，誠如上文所披露，鑒於(i)出售事項產生之代價超過加拿大可資比較交易之二零一七年平均值及(ii)出售事項透過於正常業務過程中銷售資產(就賣方而言屬非策略資產及賣方將不會進一步投資及發展有關資產(鑒於當前天然

董事會函件

氣價格))加強賣方之餘下投資組合，董事會認為：(i)出售事項符合本公司及股東之整體利益；(ii)該協議之條款屬公平合理；及(iii)訂立該協議符合本公司及股東之整體利益。

上市規則的涵義

由於有關出售事項之最高適用百分比率超過25%但低於75%，根據上市規則第14章，出售事項構成本公司的主要交易，因此，須遵守上市規則第14章項下的通知、公告及股東批准規定。本公司將召開特別股東大會，會上將提呈普通決議案以批准(其中包括)出售事項。

據董事經作出一切合理查詢後所深知、全悉及確信，於該公告日期，概無股東於出售事項中擁有任何重大權益，因此，概無股東須就將於特別股東大會上提呈以批准出售事項之決議案放棄投票。

特別股東大會

緊隨本公司特別股東大會結束後，本公司將於二零一八年五月七日(星期一)假座香港灣仔謝斐道238號香港諾富特世紀酒店1至2號宴會廳就出售賣方於位於加拿大阿爾伯塔省中部法定及實際擁有的石油及天然氣權利、有形資產及其他權益召開特別股東大會，以考慮及酌情通過本通函EGM-1頁至EGM-2頁所載特別股東大會通告載述之決議案。

不論閣下能否親身出席特別股東大會，務請遵照其列印的指示填妥及交回隨函附奉的代表委任表格，並盡快將其交回本公司的香港登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓，惟無論如何不遲於特別股東大會或其任何續會(視乎情況而定)指定的舉行時間前四十八小時送達。填妥及交回代表委任表格後，閣下仍可依願親身出席特別股東大會或其任何續會(視乎情況而定)並於會上投票。

暫停辦理股東登記手續

本公司將於二零一八年五月二日(星期三)至二零一八年五月七日(星期一)(包含首尾兩天)暫停辦理股東登記手續，期間不會辦理本公司之股份過戶登記手續。為符合出席特別股東大會的資格，所有過戶文件連同有關股票須不遲於二零一八年四月三十日(星期一)下午四時三十分遞交至本公司的香港股份過戶登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓。

董事會函件

推薦建議

董事(包括獨立非執行董事)認為，該協議的條款乃按正常商業條款，屬公平合理及符合本公司及股東的整體利益。因此，董事(包括獨立非執行董事)建議股東投票贊成相關決議案，以於特別股東大會上批准出售事項。

其他資料

敬請閣下垂注本通函各附錄所載之其他資料。

此 致

列位股東 台照

代表董事會
張瑞霖
主席
謹啟

二零一八年四月十九日

1. 債務聲明

借款

於二零一八年二月二十八日(即本通函付印前就債務聲明而言的最後實際可行日期)營業時間結束時,本集團有尚未償還債務總額約人民幣5,324,400,000元,包括(i)有抵押銀行貸款約人民幣803,700,000元;(ii)有抵押金融機構貸款約人民幣1,912,900,000元;(iii)有抵押第三方借款約人民幣616,800,000元;(iv)賬面值約人民幣1,974,600,000元的計息票據;及(v)應付相關方無抵押借款約人民幣16,400,000元。

組合工具

於二零一八年二月二十八日(即本通函付印前就債務聲明而言的最後實際可行日期)營業時間結束時,本集團有本金額為340,000,000港元之可換股債券,初步換股價為0.58港元並將於發行日期之第三個週年日到期,按年利率5%計息,應於一月二十六日及七月二十六日每半年分期支付,並將於二零二一年一月二十六日到期。

質押

於二零一八年二月二十八日,若干資產(主要包括位於加拿大阿爾伯塔省之油資產)抵押予銀行,作為銀行信貸人民幣803,700,000元之抵押品。此外,於二零一八年二月二十八日,本集團以若干可供出售金融資產、銀行賬戶和子公司股份作為抵押擔保,獲得借款,余額為人民幣2,529,700,000元。

或有負債

於二零一八年二月二十八日,本集團並無重大或有負債或擔保。

除本通函前述或其他部分披露者以及於正常業務過程中的集團內公司間負債及一般貿易應付款項外,於二零一八年二月二十八日營業時間結束時,本集團並無已發行及發行在外或授權或其他已設惟未發行的任何其他債券證券、貸款或任何定期貸款(有抵押、無抵押、擔保或其他方式)、任何其他借貸或性質上為借貸的債務(包括銀行透支及任何承兌負債(一般貿易票據除外))、承兌信貸或租購承擔(有擔保、無擔保、有抵押或其他方式)、按揭、押記或其他重大或有負債。

2. 營運資金聲明

於釐定本集團之營運資金是否充裕時，主要考慮因素為將於二零一九年四月二十五日到期之315,900,000美元(相當於人民幣2,053,400,000元)優先票據(「**優先票據**」)，其自本通函日期起計十二個月內到期。本公司管理層計劃進行債務再融資，其涉及交換要約及同時發行新優先票據以悉數償還優先票據(「**計劃優先票據再融資**」)。董事已根據管理層之最佳估計將計劃優先票據再融資之所得款項計入營運資金預測。直至本通函日期，計劃優先票據再融資之時間表及詳細計劃尚未落實。本公司處於就計劃優先票據再融資與金融機構進行討論之初步階段。是否執行計劃優先票據再融資取決於多項因素，包括但不限於可能影響本公司財務表現之債券市場信心及油價。

倘未能進行計劃優先票據再融資並自營運資金預測剔除且本集團未能取得任何替代融資安排償還於二零一九年四月二十五日到期之優先票據，本集團於優先票據到期後將並無充裕營運資金滿足本集團之需求。

經計及本集團之業務前景、本集團可獲得之財務資源(包括內部產生資金)、可獲得融資、完成出售事項之影響及假設將完成上文所載計劃優先票據再融資，董事認為，本集團擁有充裕營運資金，可應付目前自本通函日期起計至少未來十二個月之所需。

3. 本集團的財務及貿易前景

近期包括全球過剩的油氣供應、石油輸出國家組織(「**歐佩克**」)所採取的行動、新興經濟體增長緩慢、亞洲市場波動及中斷、多個國家主權債務水平及政局動盪等市場事件及狀況，已導致商品價格出現大幅回落及波動。該等事件及狀況已導致油氣公司估值大幅減少並打壓油氣行業信心。近期聯邦層面(對阿爾伯塔而言則為省級層面)的政府變革顯示加拿大面對的困境已加劇，所導致的不確定性因素圍繞規管、稅項、特許權費變革及已頒佈或可能由新政府實施的環境法規各方面揮之不去。此外，無法獲得必要批准鋪設管道及建立其他設施以為加拿大西部油氣行業提供較佳渠道進入市場，已導致加拿大西部所生產的油氣面臨額外的價格下行壓力，並導致加拿大西部油氣行業存在不確定性及信心受打擊。較低的商品價格亦可能會影響本集團儲量的體積及價值，致使部分儲量不符合經濟原則。此外，較低的商品價格已限制並有可能繼續限制本集團的現金流量導致資本開支預算降低。

歷史數年，美國及若干歐洲國家發生重大政治事件，導致全球金融及經濟市場充滿不確定性。除美國政局混亂外，英國公民近期投票退出歐盟且英國政府已開始採取措施實施相關退出事宜。倘北美、歐洲及世界其他地區實施的若干政治行動導致自由貿易、個人進出及行動自由顯著下降，可能會對本集團在國際上營銷其產品的能力造成不利影響、目標公司經營所需的商品及服務成本增加、降低獲得技能勞工的能力及對本集團的業務、營運及財務狀況造成不利影響。

北美油氣價格乃以美元計值的商品價格為基準。因此，加拿大生產商所收取的價格受可能隨時間推移而波動的加元／美元匯率的影響。賣方並無訂立任何合約以管理外匯風險。

宏觀環境充滿挑戰，本集團專注即時回應相關急劇變動的靈活能力。二零一七年，儘管宏觀環境充滿挑戰，我們仍在加強管理和控制成本上取得了成就。尤其是，我們中國區塊的採油成本僅增加2.0%至8.48美元／桶。在管理費用方面，本集團總人數從二零一六年底的1,387人增加至二零一七年底的1,495人。二零一七年，本集團採取管控和降低作業和管理成本，同時保持安全可靠的作業的方式，以繼續適應和再均衡，應對低油價環境。



獨立合資格人士就
CANLIN ENERGY CORPORATION
位於加拿大阿爾伯塔省的若干石油和天然氣儲量
為MI能源控股有限公司編製的報告
(截至二零一八年一月一日)

sproule.com

- 副本： Canlin Energy Corporation (2份副本)
Electronic (2份副本)
Sproule (1份副本)
- 項目編號： 3390.22221
- 委託方： Canlin Energy Corporation 及 MI 能源控股有限公司
- 作者： Barrett R. Hanson, P.Eng., SPEC, 項目牽頭人
Alec Kovaltchouk, P.Geo.
- 專有權： 本報告乃僅供 Canlin Energy Corporation 及 MI 能源控
股有限公司使用而編製。向第三方派發本報告及第三
方使用本報告均受 Sproule 與 Canlin Energy Corporation
所簽訂委聘協議的條款及條件規管，並受本報告內所
載的假設及限制所約束。

1. 目錄

- 1 目錄
- 2 概要
- 3 緒言
 - 3.1 職權範圍
 - 3.2 合資格人士聲明
 - 3.3 Sproule的資質
 - 3.4 現場作業
 - 3.5 資料的性質及來源
 - 3.6 報告準則
 - 3.7 生效日期及編製日期
 - 3.8 評估程序
 - 3.9 評估結果
 - 3.10 儲量釋義
 - 3.11 縮寫詞
- 4 資產概要
 - 4.1 資產位置
 - 4.2 所有權及面積
 - 4.3 儲量及淨現值
 - 4.4 項目現場總產量剖面
- 5 區域地質情況討論
 - 5.1 區域石油歷史
 - 5.2 區域及盆地的一般地質情況、明顯含油氣系統
- 6 當地地質及工程討論
 - 6.1 儲量
 - 6.2 勘探及開採煙的權利
 - 6.3 地質情況
 - 6.4 生產
 - 6.5 整體開發規劃
 - 6.6 估算方法
 - 6.7 銷售產品的數量
- 7 一般業務討論
 - 7.1 該公司概述
 - 7.2 長期前景概述
 - 7.3 技術人員評估
- 8 經濟估算討論
 - 8.1 折現淨現值
 - 8.2 財稅條款

- 8.3 經濟假設
- 9 社會與環境討論
- 10 意見基礎
 - 10.1 評估結果
 - 10.2 風險
 - 10.3 專有權
 - 10.4 報告編製
- 11 參考資料

表格

表2-1	截至二零一八年一月一日的儲量及淨現值(除所得稅前)概要
表4.2-1	Canlin的開採權益、項目總開發面積及Canlin淨開發面積概要
表4.3-1	截至二零一八年一月一日的石油和天然氣儲量及淨現值(除所得稅前)概要
表6.1-1	截至二零一八年一月一日的石油、天然氣及天然氣凝析液儲量概要(預測價格及成本)
表6.3.2.1	主要儲集岩—Carrot Creek及Cyn-Pem地區的儲層參數
表6.4.3-1	項目總探明產量預測概要
表6.4.3.2	項目總探明加概算產量預測概要
表6.5-1	按組劃分的未開發井位概要—Carrot Creek地區
表6.5-2	按年劃分的未開發井位的時間
表6.6-1	銷售氣量的氣體副產品產量
表8.1-1	截至二零一八年一月一日除所得稅前的淨現值概要(預測價格及成本)
表8.3.2-1	截至二零一七年十二月三十一日價格預測及假設概要
表8.3.2-2	預測價格的可實現價格情況概要
表8.3.3-1	二零一八年Carrot Creek地區之項目總計資本成本概要(百萬加元)
表8.3.4-1	二零一八年項目總計營運成本假設概要
表8.3.6-1	敏感性分析概要
表10.2.1-1	整體風險評估矩陣
表10.2.1-2	項目風險評估

圖

- 圖 4.1-1 位置圖 — Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區，顯示 Canlin 權益土地
- 圖 4.4-1 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區項目總歷史產量及總探明石油產量預測
- 圖 4.4-2 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區項目總歷史產量及總探明天然氣產量預測
- 圖 4.4-3 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區項目總歷史產量及總探明加概算石油產量預測
- 圖 4.4-4 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區項目總歷史產量及總探明加概算天然氣產量預測
- 圖 5.2.1-1 阿爾伯塔省西部地層對比圖
- 圖 6.3-1 Carrot Creek 地區 Canlin 權益土地地圖
- 圖 6.3-2 Cyn-Pem 地區 Canlin 權益土地地圖
- 圖 6.3.1.1 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區 — Cardium 地層有效厚度
- 圖 6.3.1.2 Carrot Creek 地區 — Notikewin 地層孔隙厚度
- 圖 6.3.1.3 Carrot Creek 地區 — Wilrich 地層孔隙厚度
- 圖 6.3.1.4 Carrot Creek 地區 — Gething 地層有效厚度
- 圖 6.3.1.5-1 Carrot Creek 地區 — Rock Creek 上區有效厚度
- 圖 6.3.1.5-2 Carrot Creek 地區 — Rock Creek 中區有效厚度
- 圖 6.3.1.5-3 Carrot Creek 地區 — Rock Creek 下區有效厚度
- 圖 6.5.1 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區 — Canlin 擁有或可用的基建設施

附錄

- 附錄 A 儲量釋義
- 附錄 B 縮寫詞、單位及換算係數
- 附錄 C 現金流量報告
- 附錄 D 附帶權益及負擔的礦井列表
- 附錄 E 聲明函件

2. 概要

表2-1概述了我們對Canlin Energy Corporation（「該公司」或「Canlin」）截至二零一八年一月一日的若干石油和天然氣儲量進行的除所得稅前評估。Canlin Energy Corporation為Maple Marathon Investments的全資附屬公司，而Maple Marathon Investments則為MI能源控股有限公司（「MI能源」）的全資附屬公司。Sproule已對位於加拿大阿爾伯塔省Carrot Creek（「Carrot Creek」）及Cynthia-Pembina（「Cyn-Pem」）地區的若干石油和天然氣資產（合稱「該等資產」）進行評估。Canlin已訂立一份買賣協議，藉以出售於該等資產的全部權益。評估考慮了該等資產開發及生產的若干地質、地球物理、工程及商業情況。

應Canlin要求，並未呈報稅後值。

已按實際產量數據採用產量遞減分析確切估計所有儲量類別的可採量，並獲得充足數據得出產量趨勢。亦採用容積及類比技術估計未開發地區以及有短暫生產歷史的礦井的可採量。

本次評估所用的儲量釋義及所有權分類均為COGE手冊儲量釋義所界定的標準，且與《加拿大國家標準51-101》（「NI 51-101」）一致。石油儲量按油罐狀態以千桶呈列。天然氣儲量在14.65 psia及華氏60度的基礎條件下，以百萬立方英尺呈列。天然氣凝析液及凝析油儲量在華氏60度及平衡壓力的基礎條件下，以千桶呈列。

儲量的淨現值（按除所得稅前基準）以加元呈列，以年淨收入預測為基準，並採用中期折現法按多個折現率折現。該等折現率為5%、10%、15%、20%及不折現。

評估中構成收入預測基準的價格預測乃基於Sproule於二零一七年十二月三十一日的定價模型。

資本及經營成本自二零一九年起每年按2.0%的水平遞增。二零一八年Sproule的成本增幅為零。

具備經濟開發儲量的現有礦井的礦井棄置和復墾成本以及未來的經濟擬議開發已納入評估，並已在實體層面作出預測。

該公司並未發現棄置和復墾成本均已納入評估的任何重要專業設備。

評估不包括與活躍生產井(在預測價格下生產並不經濟)、活躍輔助井、不活躍井以及各種活躍或不活躍的採集加工設備(該公司持有當中權益，但並未被該公司確定為重要專業設備)有關的棄置和復墾成本。

本報告所載的棄置和復墾成本內並未納入殘餘價值備抵。

表 2.1
Canlin Energy Corporation
石油和天然氣儲量評估的綜合概要
截止日期：二零一七年十二月三十一日

	剩餘儲量			除稅前淨現值				
	總量 100%	公司 總額	公司 淨額	@ 0% 千元	@ 5.0% 千元	@ 10.0% 千元	@ 15.0% 千元	@ 20.0% 千元
輕質原油及中質原油(千桶)								
探明已開發在產儲量	674.5	368.6	340.7	15887	13759	11764	10155	8897
探明已開發不在產儲量	6.6	2.8	2.8	-33	1	19	28	32
總探明	681.0	371.4	343.5	15854	13760	11783	10183	8929
概算已開發在產儲量	217.2	112.4	100.0	5800	3705	2413	1657	1205
概算已開發不在產儲量	2.9	1.3	1.3	30	33	30	25	21
總概算	220.1	113.7	101.3	5830	3738	2442	1683	1226
總探明+概算	901.1	485.1	444.8	21684	17498	14226	11865	10156
常規天然氣(溶解氣)(百萬立方英尺)								
探明已開發在產儲量	2259	1117	991	0	0	0	0	0
探明已開發不在產儲量	40	14	14	0	0	0	0	0
總探明	2299	1131	1004	0	0	0	0	0
概算已開發在產儲量	817	379	339	0	0	0	0	0
概算已開發不在產儲量	17	6	6	0	0	0	0	0
總概算	834	385	345	0	0	0	0	0
總探明+概算	3133	1516	1349	0	0	0	0	0
常規天然氣(非伴生氣及伴生氣)(百萬立方英尺)								
探明已開發在產儲量	24638	19375	18172	74547	60025	49663	42204	36701
探明已開發不在產儲量	381	88	79	37	67	80	84	84
探明未開發儲量	11385	9826	9242	25610	13608	6709	2508	-178
總探明	36403	29289	27494	100194	73700	56452	44796	36608
概算已開發在產儲量	8024	6197	5789	28598	16382	10155	6818	4905
概算已開發不在產儲量	98	26	24	67	57	48	40	34
概算未開發儲量	13372	12713	11876	35014	16579	7434	2363	-718
總概算	21494	18935	17689	63679	33019	17638	9221	4221
總探明+概算	57897	48225	45183	163873	106719	74089	54017	40829
天然氣凝析液(千桶)								
探明已開發在產儲量	1129.7	864.8	633.6	0	0	0	0	0
探明已開發不在產儲量	17.4	4.2	2.8	0	0	0	0	0
探明未開發儲量	482.5	416.4	368.5	0	0	0	0	0
總探明	1629.6	1285.3	1004.9	0	0	0	0	0
概算已開發在產儲量	369.8	276.9	224.8	0	0	0	0	0
概算已開發不在產儲量	4.7	1.3	1.0	0	0	0	0	0
概算未開發儲量	566.6	538.7	467.4	0	0	0	0	0
總概算	941.1	816.9	693.2	0	0	0	0	0
總探明+概算	2570.7	2102.2	1698.1	0	0	0	0	0

表 2.1
Canlin Energy Corporation
石油和天然氣儲量評估的綜合概要
截止日期：二零一七年十二月三十一日

	總量 100%	剩餘儲量		除稅前淨現值				
		公司 總額	公司 淨額	@ 0% 千元	@ 5.0% 千元	@ 10.0% 千元	@ 15.0% 千元	@ 20.0% 千元
總計(千桶油當量) — 除稅前(千元)								
探明已開發在產儲量	6287.0	4648.7	4168.1	90434	73784	61427	52359	45598
探明已開發不在產儲量	94.0	24.0	21.1	4	69	99	112	116
探明未開發儲量	2380.0	2054.2	1908.9	25610	13608	6709	2508	-178
總探明	8761.0	6726.8	6098.1	116049	87460	68235	54979	45537
概算已開發在產儲量	2060.4	1485.3	1346.2	34398	20088	12568	8475	6110
概算已開發不在產儲量	26.8	7.9	7.2	96	90	78	66	55
概算未開發儲量	2795.3	2657.5	2446.8	35014	16579	7434	2363	-718
總概算	4882.5	4150.6	3800.2	69508	36757	20080	10903	5447
總探明+概算	13643.5	10877.4	9898.3	185557	124217	88315	65882	50984

附註：相關產品收入包含在主要產品淨現值中(含石油和天然氣的溶解氣體、天然氣凝析液和硫磺)

3. 緒言

3.1 職權範圍

本報告由 Sproule Associates Limited (「Sproule」) 應 Canlin Energy Corporation 及 MI 能源控股有限公司的要求而編製。除另有指明者外，Canlin Energy Corporation 下稱「該公司」或「Canlin」，MI 能源控股有限公司下稱「MI 能源」。MI 能源控股有限公司透過其全資附屬公司 Maple Marathon Investments Limited 擁有該公司全部股份。本報告的生效日期為二零一八年一月一日，其由就位於加拿大阿爾伯塔省的若干石油和天然氣儲量作出的獨立技術評估構成。所評估儲量包括該公司於 Carrot Creek 及 Cynthia-Pembina (「Cyn-Pem」) 地區的權益。

本合資格人士報告(「合資格人士報告」)乃於二零一八年三月至四月間編製，以根據香港聯交所上市規則第18章的要求，並按照與《加拿大國家標準51-101》(已獲聯交所接納)一致的《加拿大石油和天然氣評估手冊》(「COGE手冊」)儲量釋義評估該公司於若干石油和天然氣儲量中的權益。本報告乃供該公司作企業用途而編製。

本報告共一(1)冊，由下列部分構成：概要、緒言、有關地質、工程、一般業務、經濟評估與社會及環境的詳細論述以及我們的意見基礎。多個附錄亦包括在內，以為我們的工作提供額外支持。

3.2 合資格人士聲明

Barrett R. (Barry) Hanson, P.Eng., SPEC

本人Barrett R. Hanson，是Sproule（地址為900, 140 Fourth Avenue SW, Calgary, Alberta）的高級石油工程師，現作出如下聲明：

1. 本人持有以下學位：
 - a. University of Saskatchewan (Saskatoon, Saskatchewan, Canada) 化學工程學理學士學位（一九七九年）
2. 本人是註冊專業人士：
 - a. 加拿大阿爾伯塔省專業工程師(P. Eng.)
 - b. 經認證石油工程師學會的石油工程師
3. 本人是下列專業機構的成員：
 - a. 阿爾伯塔省專業工程師及地質科學家協會(APEGA)
 - b. 石油工程師學會(SPE)
4. 本人在石油行業擁有39年的經驗。
5. 本人是《加拿大國家標準51-101》中界定的合資格儲量評估員及儲量審計員，以及《香港聯交所上市規則》第18章規定的合資格人員。
6. 本人在題為「獨立合資格人士就Canlin Energy Corporation位於加拿大阿爾伯塔省的若干石油和天然氣儲量為MI能源控股有限公司編製的報告（截至二零一八年一月一日）中的觀點依據的是本人的工程學知識，以及本人從該公司、公共資源及Sproule非保密文件中獲得的數據。本人並未進行產業的現場檢查。
7. 根據《香港聯交所上市規則》第18章，本人並未在上述報告所描述的產業或Canlin Energy Corporation或MI能源控股有限公司的證券中擁有任何直接或間接利益，亦不期望獲得任何直接或間接利益。

原本由Barrett R. Hanson, P.Eng., SPEC簽署
Barrett R. Hanson, P.Eng., SPEC

Alec Kovaltchouk, P.Geo.

本人Alec Kovaltchouk，是Sproule（地址為900, 140 Fourth Avenue SW, Calgary, Alberta）地學方面的副總裁，現作出如下聲明：

1. 本人持有以下學位：
 - a. University of Lviv (Lviv, Ukraine)地球化學理科碩士學位（一九八一年）
2. 本人是註冊專業人士：
 - a. 加拿大阿爾伯塔省專業地球科學家(P.Geo.)
3. 本人是下列專業機構的成員：
 - a. 阿爾伯塔省專業工程師及地質科學家協會(APEGA)
 - b. 加拿大石油地質學家學會(CSPG)
4. 本人在石油行業擁有34年的經驗。
5. 本人是《加拿大國家標準51-101》中界定的合資格儲量評估員及儲量審計員，以及《香港聯交所上市規則》第18章規定的合資格人員。
6. 本人在題為「獨立合資格人士就Canlin Energy Corporation位於加拿大阿爾伯塔省的若干石油和天然氣儲量為MI能源控股有限公司編製的報告（截至二零一八年一月一日）中的觀點依據的是本人的工程學知識，以及本人從該公司、公共資源及Sproule非保密文件中獲得的數據。本人並未進行產業的現場檢查。
7. 根據《香港聯交所上市規則》第18章，本人並未在上述報告所描述的產業或Canlin Energy Corporation或MI能源控股有限公司的證券中擁有任何直接或間接利益，亦不期望獲得任何直接或間接利益。

原本由Alec Kovaltchouk, P.Geo. 簽署
Alec Kovaltchouk, P.Geo.

Nora T. Stewart, P.Eng.

本人Nora T. Stewart，是Sproule（地址為900, 140 Fourth Avenue SW, Calgary, Alberta）的高級副總裁、儲量檢定及董事，現作出如下聲明：

1. 本人持有以下學位：
 - a. University of Toronto (Toronto ON, Canada)土木工程應用科學學士學位（一九七六年）
2. 本人是註冊專業人士：
 - a. 加拿大阿爾伯塔省專業工程師(P.Eng.)
 - b. 加拿大安大略省專業工程師(P.Eng.)
3. 本人是下列專業機構的成員：
 - a. 阿爾伯塔省專業工程師及地質科學家協會(APEGA)
 - b. Professional Engineers Ontario (PEO)
 - c. 石油評估工程師學會(SPEE)
 - d. 石油工程師學會(SPE)
4. 本人在石油行業擁有40年的經驗。
5. 本人是《加拿大國家標準51-101》中界定的合資格儲量評估員及儲量審計員，以及《香港聯交所上市規則》第18章規定的合資格人員。
6. 本人在題為「獨立合資格人士就Canlin Energy Corporation位於加拿大阿爾伯塔省的若干石油和天然氣儲量為MI能源控股有限公司編製的報告（截至二零一八年一月一日）中的觀點依據的是本人的工程學知識，以及本人從該公司、公共資源及Sproule非保密文件中獲得的數據。本人並未進行產業的現場檢查。
7. 根據《香港聯交所上市規則》第18章，本人並未在上述報告所描述的產業或Canlin Energy Corporation或MI能源控股有限公司的證券中擁有任何直接或間接利益，亦不期望獲得任何直接或間接利益。

原本由Nora T. Stewart, P.Eng. 簽署
Nora T. Stewart, P.Eng.

3.3 Sproule的資質

Sproule是全球最大的獨立地下石油諮詢及評估公司之一，從事石油行業逾65年。Sproule是為多交所(TSX)上市公司提供儲量評估的卓越機構。該等上市公司根據《加拿大國家標準51-101》(「NI 51-101」)，每年申報儲量。於二零一六／一七年，Sproule根據NI51-101規定為逾60間多交所上市公司作出儲量評估。Sproule還積極從事諮詢業務，就全球範圍內的各種石油資產兼併及收購交易，為客戶提供技術及估值建議。Sproule連續第二年贏得了德勤的「最佳管理公司」獎。

3.4 現場作業

在進行本次評估時，Sproule並未對產業進行現場檢查。相關的地理科學及工程數據由該公司提供，或從公共資源及Sproule非保密文件中獲得。並無有關儲量評估的重要資料通過探訪現場獲得。

3.5 資料的性質及來源

1. 有關產量、收入及開支的所有歷史資料、實際收到的產品價格以及從該公司或公共資源獲得的其他資料，均按其所陳述之內容採納，Sproule並未進行任何進一步調查。
2. 該公司所提供的產業描述、所持權益詳情以及礦井資料，均按其所陳述之內容採納。就所涉產業而言，Sproule並未對所持有的法定業權或任何現有經營協議進行調查。
3. 出租人以及重大皇家礦產稅及其他負擔情況均從該公司獲得。Sproule並未進行任何進一步調查。
4. 該公司已提供聲明函件，以確認在本報告編製期間向Sproule提供的資料屬準確、完整及可用，聲明函件載入附錄E。
5. 倘若該公司或MI能源提供的資料出錯，Sproule對基於該等錯誤資料所進行的分析評估不承擔任何責任。

6. 倘若所示的任何結果受到實際存在但我們無法獲得的資料的影響，Sproule 對此不承擔任何責任。
7. Sproule 並無責任根據於本報告編製日期之後發生的事件及情況或於本報告編製日期之後我們可以獲得的資料對本報告進行更新。

3.6 報告準則

本報告由 Sproule 採用目前的地質及工程學知識、技術及電腦軟件編製。本報告的編製遵從阿爾伯塔省專業工程師及地質科學家協會（「APEGA」）的道德規範。本報告的所有重要方面均符合 COGE 手冊內推薦的「最佳實踐」，最佳實踐乃根據加拿大石油評價工程師協會 Calgary Chapter 制定的原則和定義。COGE 手冊在 NI 51-101 中引用作為參考。

3.7 生效日期及編製日期

該儲量的生效日期為二零一八年一月一日。本合資格人士報告的編製日期為二零一八年四月二日。

3.8 評估程序

1. 該公司向 Sproule 提供載有二零一四年至二零一六年各年度十二個月以及二零一七年度首四個月的歷史數據的租賃經營報表。該等報表用於確定若干經濟參數。
2. 本次評估中採用的產品價格預測乃基於 Sproule 於二零一七年十二月三十一日的價格預測。
3. 該公司已提供具備經濟開發儲量的現有礦井的礦井棄置和復墾成本以及未來的經濟擬議開發，並已納入本報告及在實體層面作出預測。

該公司並未發現棄置和復墾成本均已納入本報告的任何重要專業設備。

本報告不包括與活躍生產井(在本報告所用預測價格下生產並不經濟)、活躍輔助井、不活躍井以及各種活躍或不活躍的採集加工設備(該公司持有當中權益，但並未被該公司確定為重要專業設備)有關的棄置和復墾成本。

本報告所載的棄置和復墾成本內並未納入殘餘價值備抵。

4. 本次評估所呈列的開發預測乃基於該公司根據本次評估及工作範圍提供的資本預算及一項開發計劃。本報告所示的開發預測未必代表所評估土地的全部開發潛力。
5. 就本次評估而言，Sproule乃基於儲量評估模型Value Navigator版本2016.2.0.45實施工作。Sproule並不負責該電腦程序的功能，結果乃按該模型所計算的結果予以採納。Sproule的責任僅限於確保所輸入數據的質量及所得結果的合理性。

3.9 評估結果

1. 本報告所報告的單項產業分析是在對一組特定實體進行總體評估的背景及範圍下進行的。在此範圍之外使用本報告未必適宜。
2. 在某種程度上，儲量估計及相關經濟分析的準確性視可用數據以及工程學及地質學詮釋及判斷的質量及數量而定。就本報告編製之時所提供的數據而言，本報告所呈列的估計被視為合理。然而，採納該等估計時應注意，估計日期之後的儲量及財務表現可能需要進行修訂。該等修訂可能為重大修訂。
3. 本報告所呈列的儲量淨現值僅代表按若干折現率折現的未來現金流量值。雖然在不考慮其他經濟標準的情況下，淨現值是公平市值估計中不可缺少的一部分，但該等淨現值並不代表Sproule對公平市值的意見。
4. 除非另有說明，否則本報告全文所呈列的幣值均為加元。
5. 由於四捨五入，若干總和可能與各呈列項目之和不一致。

3.10 儲量釋義

儲量釋義請參閱附錄A。

3.11 縮寫詞

縮寫詞請參閱附錄B。

4. 資產概要

4.1 資產位置

所評估資產位於埃德蒙頓市以西55至175公里處，阿爾伯塔中西部。所評估資產包括該公司在合共66,592英畝的石油和天然氣權利(包含多項個人租賃)中的權益。該等資產位於西加拿大沉積盆地的西部邊緣，並從Edmonton、Belly River、Cardium、Second White Specks、Viking、Upper Mannville、Lower Mannville、Ostracod、Jurassic、Blue Sky、Gething、Ellerslie、Notikewin、Rock Creek、Nordegg、Poker Chip及Blueridge地層等多個不同地層生產石油及天然氣。從該公司權益土地來看，輕質到中質重力石油主要產自Cardium及Rock Creek地層，而非伴生氣主要產自Notikewin、Gething及Rock Creek地層。石油開採的主要驅動類型為溶氣驅動。

Carrot Creek地區主要擁有天然氣儲量(含伴生天然氣凝析液)，大多數礦井由省級監管機構視作多層組合儲層，每口井可能只動用了一套儲層中的一或兩個層。

Cyn-Pem地區主要擁有輕質到中質的石油儲量(含伴生溶解氣和天然氣凝析液)，利用人工舉升的方式通過溶氣驅動從Cardium地層生產，全部通過水平井筒進行。

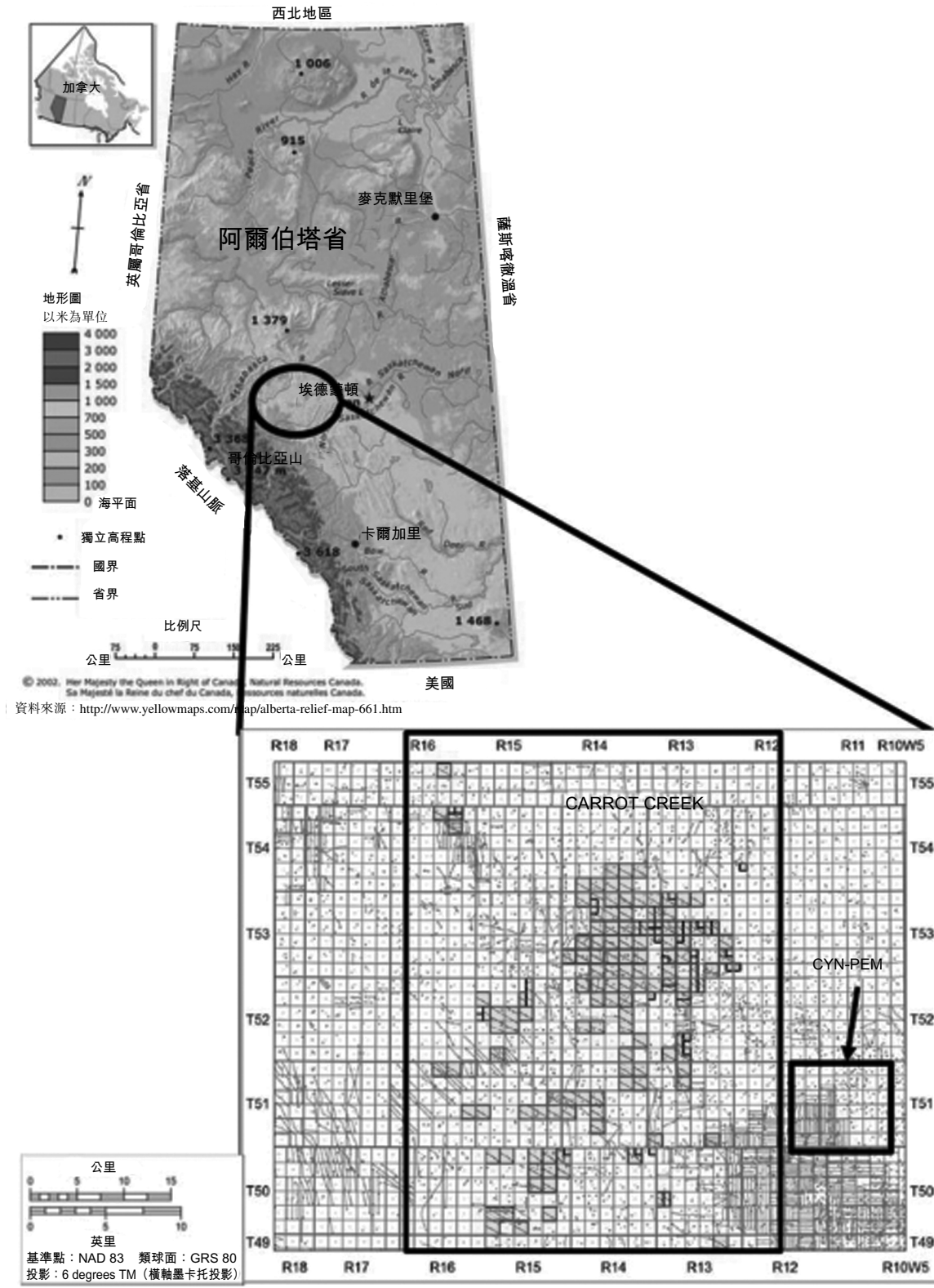


圖4.1-1 — 位置圖 — Carrot Creek及Cyn-Pem地區，顯示該公司權益土地

4.2 所有權及面積

表4.2-1是對Carrot Creek及Cyn-Pem地區的該公司平均開採權益、項目總(100%的開採權益)面積以及該公司淨面積的概述。

表 4.2-1 — Canlin 的開採權益、項目總開發面積及 Canlin 淨開發面積概要

地區	Canlin 平均開採權益 ² (%)	Canlin總面積 ¹ (英畝)	Canlin淨面積 (英畝)
Carrot Creet	71.55	62,072	44,412
Cyn-Pem	45.73	4,520	2,067

1. Canlin總面積表示100%的開採權益面積
2. Canlin平均開採權益是用Canlin淨面積除以Canlin總面積計算得出。

該公司還在該等尚未開發的地區擁有租賃權益，兩個地區加起來合共有總面積27,047英畝及淨面積15,969英畝，其中一些為未分配儲量。

4.3 儲量及淨現值

表4.3-1是對截至二零一八年一月一日項目探明及探明加概算儲量總額、Canlin探明及探明加概算儲量總額及淨額以及採用上調價格及成本計算出的相關淨現值(除所得稅前)的概述。

表 4.3-1

Canlin Energy Corporation 石油和天然氣儲量評估的概要

截止日期：二零一七年十二月三十一日

	Lt. Med, 重油, 瀝青		非伴生天然氣, 伴生天然氣		溶解氣		天然氣凝析液/硫磺		淨現值						
	剩餘儲量	總額	剩餘儲量	總額	剩餘儲量	總額	剩餘儲量	總額	除所得稅前	@ 15%					
	千桶	千桶	百萬	立方英尺	百萬	立方英尺	千桶	千噸	千噸	千噸					
		淨額	淨額	淨額	淨額	淨額	淨額	淨額	@ 5%	@ 10%					
		公司儲量	公司儲量	公司儲量	公司儲量	公司儲量	公司儲量	公司儲量	千噸	千噸					
		千桶	立方英尺	立方英尺	立方英尺	立方英尺	千噸	千噸	千噸	千噸					
Canlin Energy Corporation															
PDP	674.5	368.6	340.7	24638	19375	18172	2259	1117	1129.7	864.8	633.6	90434	73784	61427	52359
PNP	6.6	2.8	2.8	381	88	79	40	14	17.4	4.2	2.8	4	69	99	112
PUD	0.0	0.0	0.0	11385	9826	9242	0	0	482.5	416.4	368.5	25610	13608	6709	2508
TP	681.0	371.4	343.5	36403	29289	27494	2299	1131	1629.6	1285.3	1004.9	116049	87460	68235	54979
PADP	217.2	112.4	100.0	8024	6197	5789	817	379	369.8	276.9	224.8	34398	20088	12568	8475
PANP	2.9	1.3	1.3	98	26	24	17	6	4.7	1.3	1.0	96	90	78	66
PAUD	0.0	0.0	0.0	13372	12713	11876	0	0	566.6	538.7	467.4	35014	16579	7434	2363
TPA	220.1	113.7	101.3	21494	18935	17689	834	385	941.1	816.9	693.2	69508	36757	20080	10903
TPP	901.1	485.1	444.8	57897	48225	45183	3133	1516	2570.7	2102.2	1698.1	185557	124217	88315	65882
Carrot Creek															
PDP	171.9	59.0	57.5	24528	19351	18151	813	268	1065.2	828.5	610.1	76993	62210	51593	43921
PNP	6.6	2.8	2.8	381	88	79	40	14	17.4	4.2	2.8	4	69	99	112
PUD	0.0	0.0	0.0	11385	9826	9242	0	0	482.5	416.4	368.5	25610	13608	6709	2508
TP	178.5	61.8	60.3	36294	29265	27473	853	282	1565.0	1249.1	981.4	102607	75886	58401	46541
PADP	80.3	28.5	26.7	7956	6182	5776	418	146	350.3	266.6	216.8	30172	17476	10938	7405
PANP	2.9	1.3	1.3	98	26	24	17	6	4.7	1.3	1.0	96	90	78	66
PAUD	0.0	0.0	0.0	13372	12713	11876	0	0	566.6	538.7	467.4	35014	16579	7434	2363
TPA	83.2	29.8	28.0	21425	18920	17676	435	153	921.7	806.6	685.2	65283	34145	18450	9833
TPP	261.7	91.6	88.3	57720	48185	45149	1288	435	2486.7	2055.6	1666.6	167890	110031	76851	56374
Cyn Pem															
PDP	502.6	309.6	283.2	109	25	21	1446	849	64.6	36.3	23.5	13442	11574	9834	8438
PADP	136.9	83.9	73.3	68	15	13	399	232	19.4	10.3	8.0	4226	2612	1630	1070
TPP	639.4	393.5	356.5	178	40	34	1845	1081	84.0	46.6	31.5	17667	14186	11464	9508

4.4 項目現場總產量剖面

二零一七年七月，Carrot Creek來自15座礦井的產量約為150 bopd(含水量約55%)，另有87座礦井生產原生氣約13,400 mcfd。

二零一七年七月，Cyn-Pem來自18座礦井的產量約為175 bopd，另有1座礦井的產氣量約為750 mcfd。生產計劃載於第6.4.3節。第6.5節討論了總體開發計劃。

圖4.4-1及4.4-2所示分別為Carrot Creek及Cyn-Pem石油和天然氣生產的項目總(100%的開採權益)歷史產量剖面(包括總探明產量預測)。

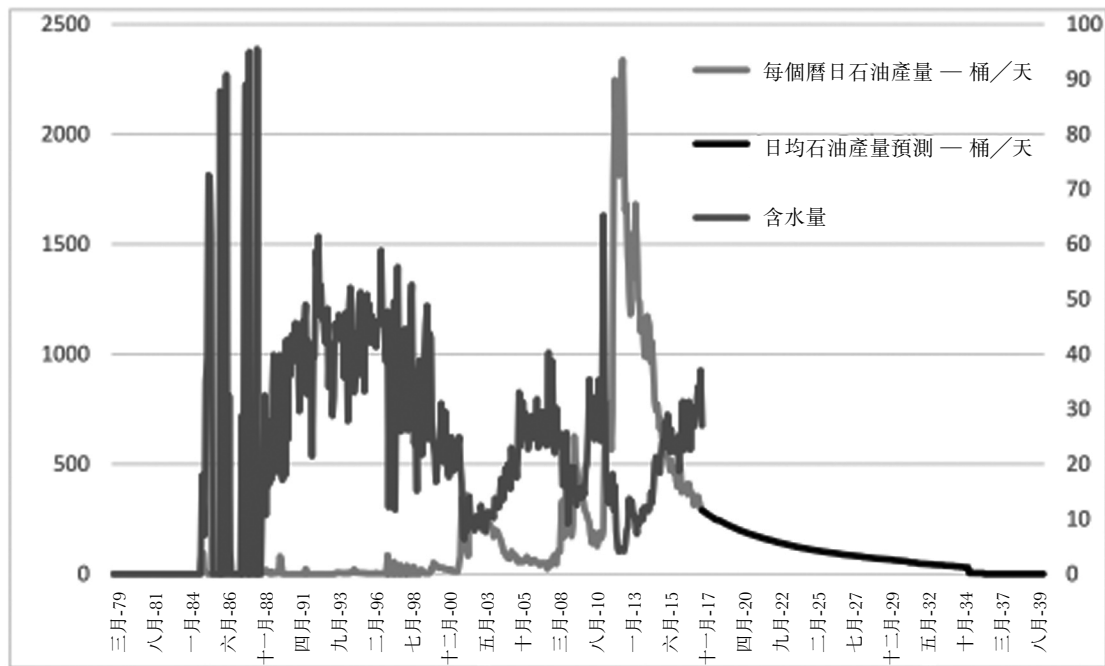


圖4.4-1 一 Carrot Creek及Cyn-Pem資產項目總歷史產量及總探明石油產量預測

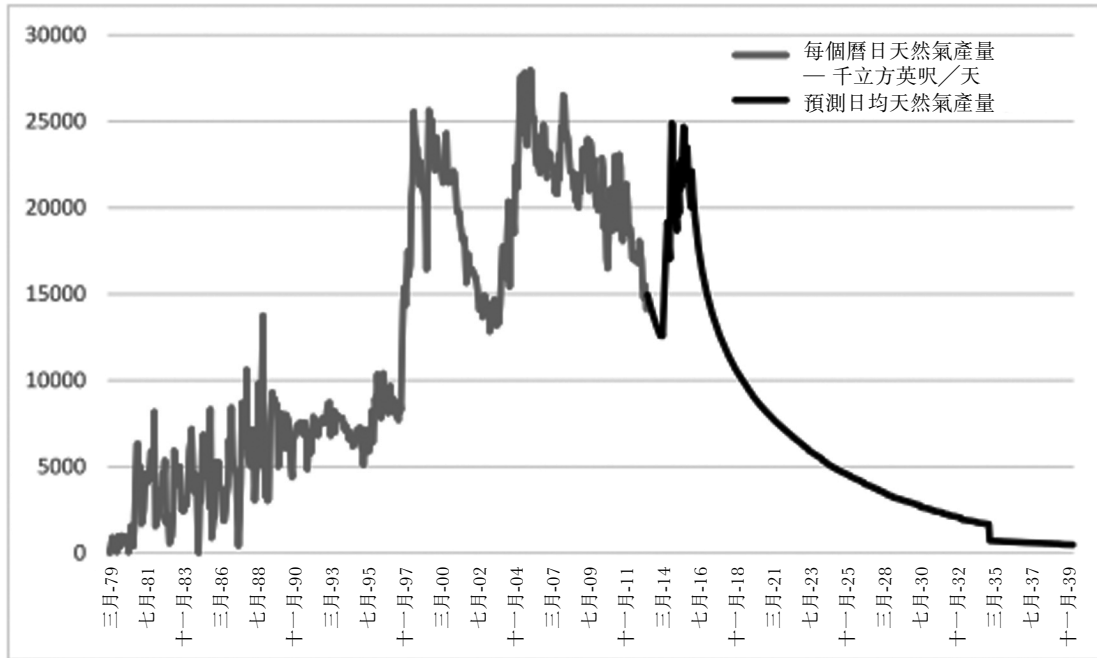


圖 4.4-2 一 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 資產項目總歷史產量及總探明天然氣產量預測

圖 4.4-3 及 4.4-4 所示分別為 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 的項目總 (100% 的開採權益) 歷史產量剖面 (包括總探明加概算儲量石油及天然氣產量預測)。

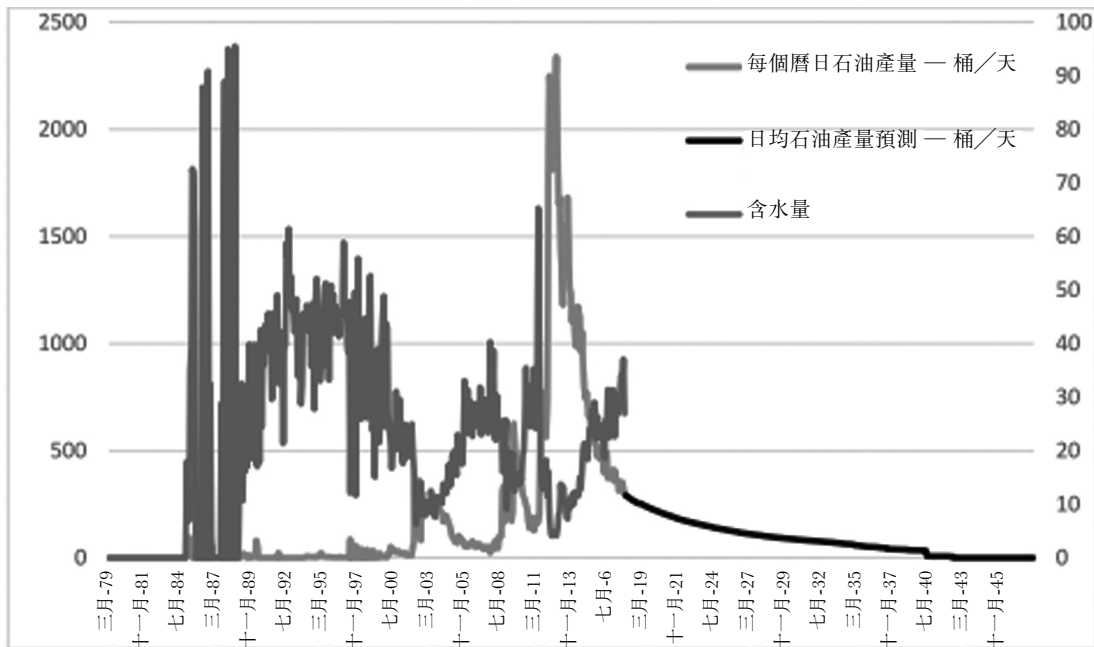


圖 4.4-3 一 Carrot Creek 及 Cyn-Pem 資產項目總歷史產量及總探明加概算石油產量預測

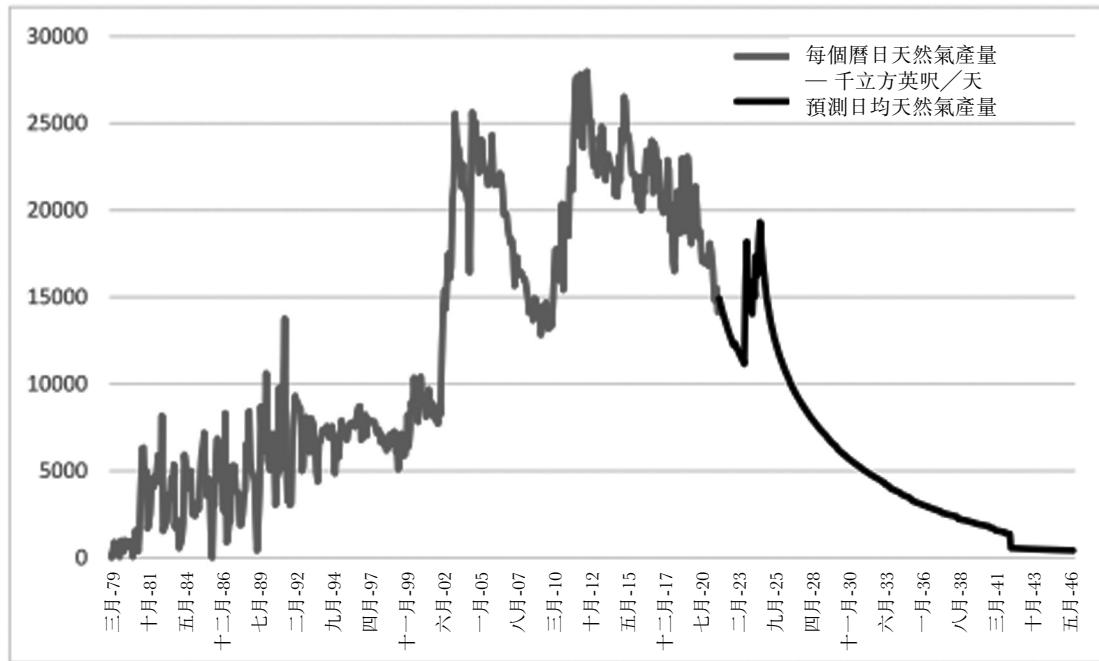


圖4.4-4 — Carrot Creek及Cyn-Pem資產項目總歷史產量及總探明加概算天然氣產量預測

5. 區域地質情況討論

5.1 區域石油歷史

(本節的很大一部分內容直接從參考資料1中複製)

西加拿大沉積盆地(「WCSB」)由加拿大東部的科迪勒拉山脈和兩個主要沉積盆地組成：位於科迪勒拉褶皺衝斷帶(向東延伸至加拿大地盾)前面的一條西北走向的槽谷，稱為阿爾伯塔盆地；以北達科他州為中心，延伸至薩斯喀徹溫省南部和馬尼托巴省西南部的克拉通威利斯頓盆地。

Carrot Creek及Cyn-Pem地區大致位於WCSB中部平原沉積區(阿爾伯塔盆地的一部分)內。阿爾伯塔盆地是加拿大西部落基山脈東部邊緣的一個大型的富含石油的沉積盆地，從英屬哥倫比亞省穿過阿爾伯塔省和薩斯喀徹溫省延伸到馬尼托巴省。該盆地是在泥盆紀時期(大約四億一千五百萬年到三億六千萬年前)地殼沿著落基山脈的大陸一側下沉時形成的。從那時起直到晚白堊世(大約一億年到六千五百萬年前)，該地區在不同時期曾被海洋淹沒。海洋沉積物逐漸積聚在盆地最深處，沿其邊緣形成由大量海洋化石和藻類組成的大型礁灘。在大約六千五百萬年前該地區停止了沉積作用，開始抬升，而盆地沉積物則暴露在侵蝕力的作用下。

落基山褶皺衝斷帶在形成過程中產生構造圈閉，對阿爾伯塔省的生煙潛力產生了深遠的影響，其中一些構造圈閉充滿或部分充滿了烴類物質，主要是天然氣。在阿爾伯塔盆地，構造載荷壓低了北美克拉通的西部邊緣，並導致了一個區域向西的傾斜，使地層圈閉傾向於一個有利的方向，以便使更遠的西部產生的烴類物質充滿其中。

5.2 區域及盆地的一般地質情況、明顯含油氣系統

Carrot Creek及Cyn-Pem地區從晚白堊世至侏羅紀時代的多個含油氣砂岩生產石油和天然氣。該地區有生產力的地層包括Colorado群的晚白堊世Cardium和Viking地層、早白堊世Notikewin、Wilrich以及Mannville群(與Fort St John群同等規模)的Gething/Ellerslie地層，以及侏羅紀Rock Creek地層。

5.2.1 地質背景

在圖5.2.1-1所示的地層柱上展示了阿爾伯塔南部平原、中部平原、中北部山脈和丘陵以及西北部平原地區不同岩性的頁岩(一般作為煙源岩和冠岩)以及儲集岩的分佈。

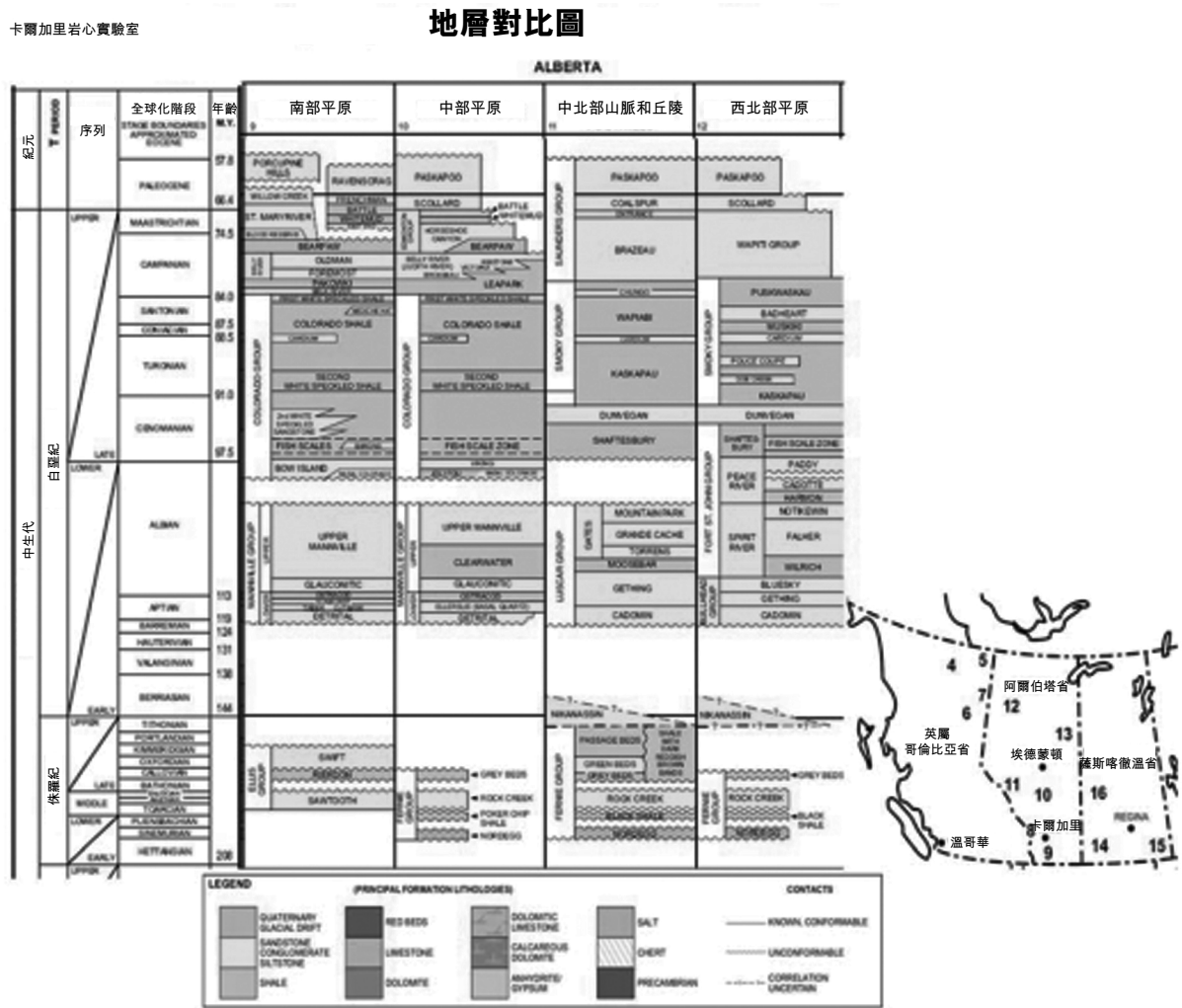


圖5.2.1-1 — 阿爾伯塔省西部地層對比圖

5.2.1.1 侏羅紀 Rock Creek Member

(本節的很大一部分內容直接從參考資料2中複製)

侏羅紀和白堊紀最早期沉積岩在阿爾伯塔省中部和南部以及薩斯喀徹溫省西南部形成了重要的油氣藏，其中一些是加拿大西部的煙源岩。侏羅紀岩石產生

於三個主要的中生代沉積環境中：早期造山階段的西部(基本上穩定的克拉通平台或陸架)；隨後的前陸槽或前淵在同一地區—落基山脈海槽；以及威利斯頓盆地堆疊。

在阿爾伯塔省中西部和西南部以及英屬哥倫比亞省東南部，淺海相砂岩和頁岩旋回被沉積在Aalenian及Bajocian Rock Creek Member中。Rock Creek岩性和厚度的橫向變化表明古地形、沉積機理和沉陷(可能)存在地區差異。Rock Creek部分砂岩的潮汐改造已予闡明(Stronach, 1984)³。

Bajocian Rock Creek Member具有塊狀的原木特徵和陡峭的基底，是阿爾伯塔省中西部的典型石英砂岩單元，但在許多地方，數個砂岩與粉砂岩、頁岩和雙殼類貝殼灰岩單元相互交錯，基部從突變到漸變(Marion, 1984; Losert, 1986)^{4,5}轉變。至少有部分東部邊緣附近的泥岩隔層產生了阿連階孢粉化石，並且可能是向東派生的砂質相(與Poker Chip頁岩同等規模)。

在阿爾伯塔省中西部，Rock Creek Member的多條Lower Bajocian砂岩和頁岩逐漸向西增厚至地下30多米。當中有部分相當於阿爾伯塔省西南部的Highwood頁岩。它們的北部邊界大致與Nordegg碳酸鹽岩相底部的北部邊界重合。底層Poker Chip頁岩的上部包括埃德蒙頓以西Rock Creek Member下區的西部等同物。在卡爾加里南部，單個Rock Creek砂岩單元露頭厚度超過10米。Sweetgrass Arch上不存在相當地層。

5.2.1.2 白堊紀Mannville群

(本節的很大一部分內容直接從參考資料6中複製)

Mannville群及其相當地層包括西加拿大沉積盆地中最古老的白堊紀岩石，是長期隆升、暴露和侵蝕較老地層之後主要的沉降和沉積階段。在整個過程中，大體上不整合界限內的所有地層都被稱為Mannville。很難做到精確的年齡測定，因為大多數含化石的海相地層僅限於盆地的北部，而標準化石在大陸到南部含鹽地段較少見。Mannville地層覆蓋整個盆地，從平原部分地區不到40米厚到落基山山麓700多米厚。該部分沿東部和東北部的界限被侵蝕性地截斷。Mannville地層並未在阿爾伯塔省西北部和英屬哥倫比亞省東北部標繪為一個獨特單元，而被劃分成海洋頁岩，難以與更年輕和更年長的海相層區別開來。

Mannville沉積發生在一個深度不整合面上，該面從地幔底部的白堊系最底層到盆地東緣的下古生界截斷地層。如下所述，切入不整合面的巨大谷系影響了整個Mannville的沉積模式。雖然有人認為不整合的減緩受構造因素控制(如

Christopher, 1984)⁷，但 Cant 和 Stockmal(1989)⁸認為，浸蝕古生代碳酸鹽岩單元的差異侵蝕也可能影響了整個中部平原的山谷和高地的形成。

Mannville 擁有巨大的煤炭、天然氣、常規油和重油儲量。石油和天然氣被包圍在南部眾多的河流和河谷儲層砂岩中，以及在整個北部和中部地區更廣泛區域的海岸線砂岩岩層中。後一類包括阿爾伯塔省和薩斯喀徹溫省的巨型重油和油砂堆積。

5.2.1.3 白堊紀 Colorado 群

(本節的很大一部分內容直接從參考資料9中複製)

阿爾必階至桑頓階 Colorado 群在大約二千五百萬年到三千萬年期間沉積在西加拿大前陸盆地內。在這段時間內，全球海平面較高，在阿爾必階後期、土侖階早期及桑頓階中期，海平面具有特定的最大值(Caldwell, 1984; Haq et al., 1987)^{10,11}。此時的沉積作用也與北美克拉通的區域構造下拉作用一致(Lambeck et al., 1987)¹²。主要的海泛被 Peace River-Viking、Dunvegan、Cardium-Bad Heart 及 Milk River 地層組成的四個主要海退相分隔開來。在高架期間，墨西哥灣溫暖的特提斯水與從北極向南延伸的較涼爽的北半球水混合在一起，形成一條淺海的航道。

Colorado 群擁有多個砂岩和礫岩單元，其中一些是多產的碳氫化合物生產井，包括(按照升序)Basal Colorado 砂岩、Spinney Hill 砂岩、Viking 地層、St. Walburg 砂岩、Barons 砂岩、Dunvegan 地層、下部 Kaskapau 地層(Doe Creek Member)的砂岩、Second White Speckled 頁岩的砂岩(Phillips 砂岩)、Cardium 地層、Medicine Hat 砂岩和 Lea Park 地層的 Alder son Member。在 Colorado 群內部，First 及 Second White Speckled 頁岩、Fish Scales Zone 和 Shaftesbury 地層底部的頁岩比上覆和下伏頁岩具有更大的放射性，總有機碳含量高，並具有相當大的生煙潛力。像 Second White Speckled 頁岩這樣的區間可能既是煙源岩也是儲層岩石。

Colorado 群從阿爾伯塔省西南部約700米向東逐漸變薄至馬尼托巴坡地的200米。在阿爾伯塔省西北部，Colorado 群覆蓋了 Peace River Arch，厚度超過1500米，在白堊紀大部分時間均在下沉。在整個盆地建造的區域橫斷面顯示了 Colorado 群遠離科迪勒拉的東部變薄，西北部最大變厚。Harmon、Cadotte 和 Paddy 成員的分佈僅限於 Joli Fou 地層缺失的 Peace River Arch 附近。

5.2.2 烴源岩

(本節的很大一部分內容直接從參考資料13中複製)

為了方便討論西加拿大沉積盆地的石油，使用了含油氣系統術語。根據Magoon(1988)¹⁴，「一個含油氣系統包括所有那些對油氣成藏至關重要的地質要素和過程。」這些基本要素包括烴源岩、成熟期、遷移路徑、儲層岩石、圈閉和封閉。WCSB包含多個與不同烴源岩相關的不連續的含油氣系統。每個含油氣系統都是按照烴源岩命名(如果可能)，系統的界限由該離散源的石油遷移程度來定義。

WCSB內存在以下含油氣系統：

- Ordovician含油氣系統，具有「含藻岩」一般較薄的源岩相；
- Keg River / Brightholme含油氣系統，具有盆地、海洋層壓板的源岩相；
- Duvernay含油氣系統，源岩相為瀝青質、輕微泥質碳酸鹽岩與灰綠色鈣質頁岩夾層；
- Exshaw-Bakken和Lodgepole含油氣系統，具有富含有機物質的黑色頁岩層的源岩相；
- Doig含油氣系統，具有磷酸鹽和放射性相；
- Nordegg侏羅紀含油氣系統，具有不同的磷灰石和鈣質泥岩；
- Mannville含油氣系統，擁有豐富的煤礦；
- Colorado群含油氣系統，擁有厚厚的海相頁岩層序。

6. 當地地質及工程討論

6.1 儲量

表6.1-1提供該公司於報告生效日期二零一八年一月一日於Carrot Creek及Cyn-Pem地區的權益應佔的探明及探明加概算儲量的概要。

表6.1-1截至二零一八年一月一日的石油、天然氣及天然氣凝析液儲量概要
(預測價格及成本)

儲量類別	石油		天然氣		天然氣凝析液	
	總額 (千儲罐桶)	淨額 (千儲罐桶)	總額 (百萬 立方英尺)	淨額 (百萬 立方英尺)	總額 (千儲罐桶)	淨額 (千儲罐桶)
Carrot Creek及Cyn-Pem						
總探明	371.4	343.5	30,420	28,498	1,285.3	1,004.9
總探明加概算	485.1	444.8	49,741	46,532	2,070.7	1,672.7

6.2 勘探及開採煙的權利

有關石油和天然氣權利的詳情於第8.2.2節中概述。

6.3 地質情況

圖6.3-1及6.3-2分別顯示該公司於Carrot Creek及Cyn-Pem地區內的權益土地的詳細視圖，顯示該公司權益礦井及其他方在相鄰土地上擁有的礦井的位置。

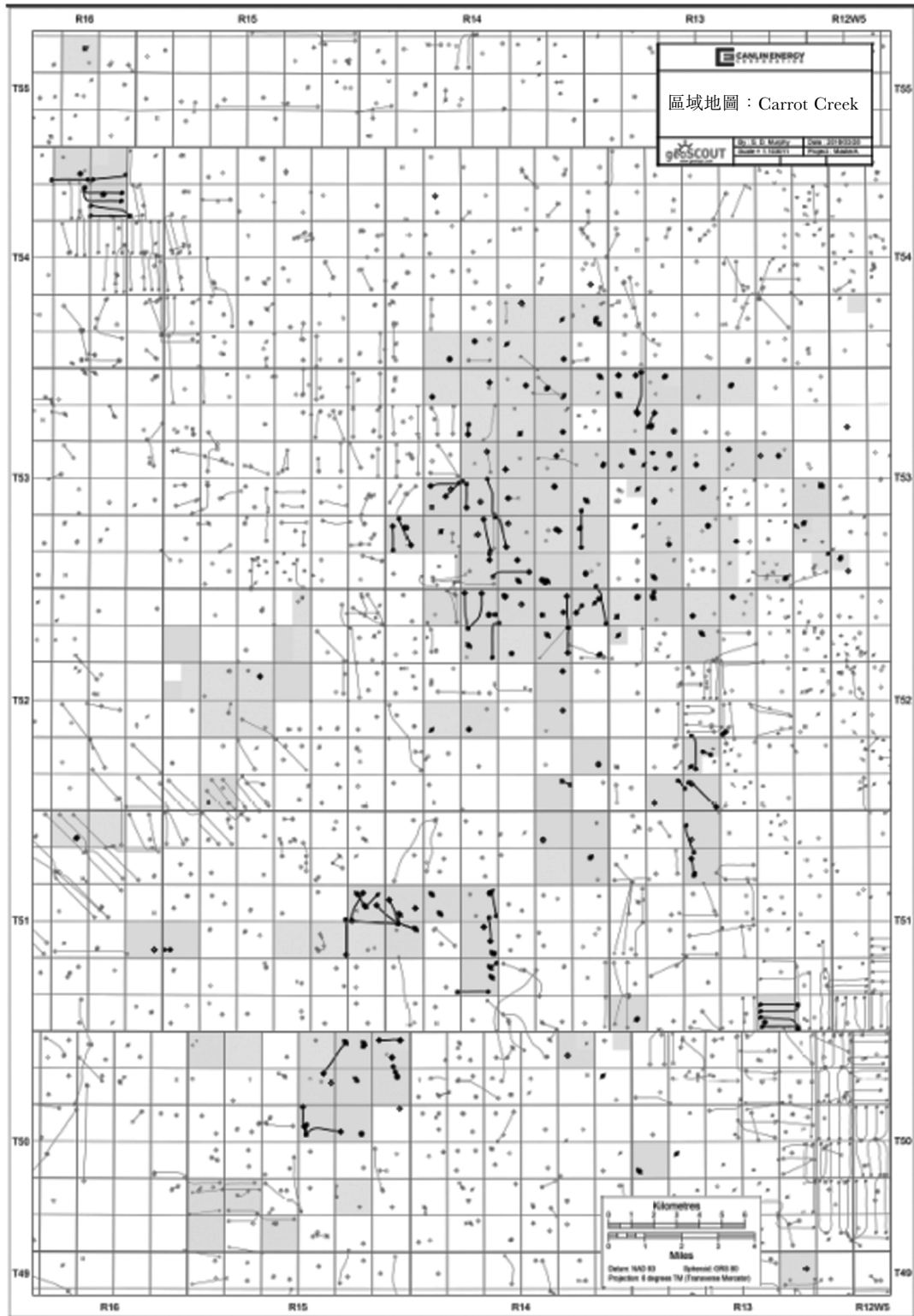


圖6.3-1 — 該公司於Carrot Creek地區的權益土地以及該地區礦井的地圖。
Canlin權益礦井已加粗標示。

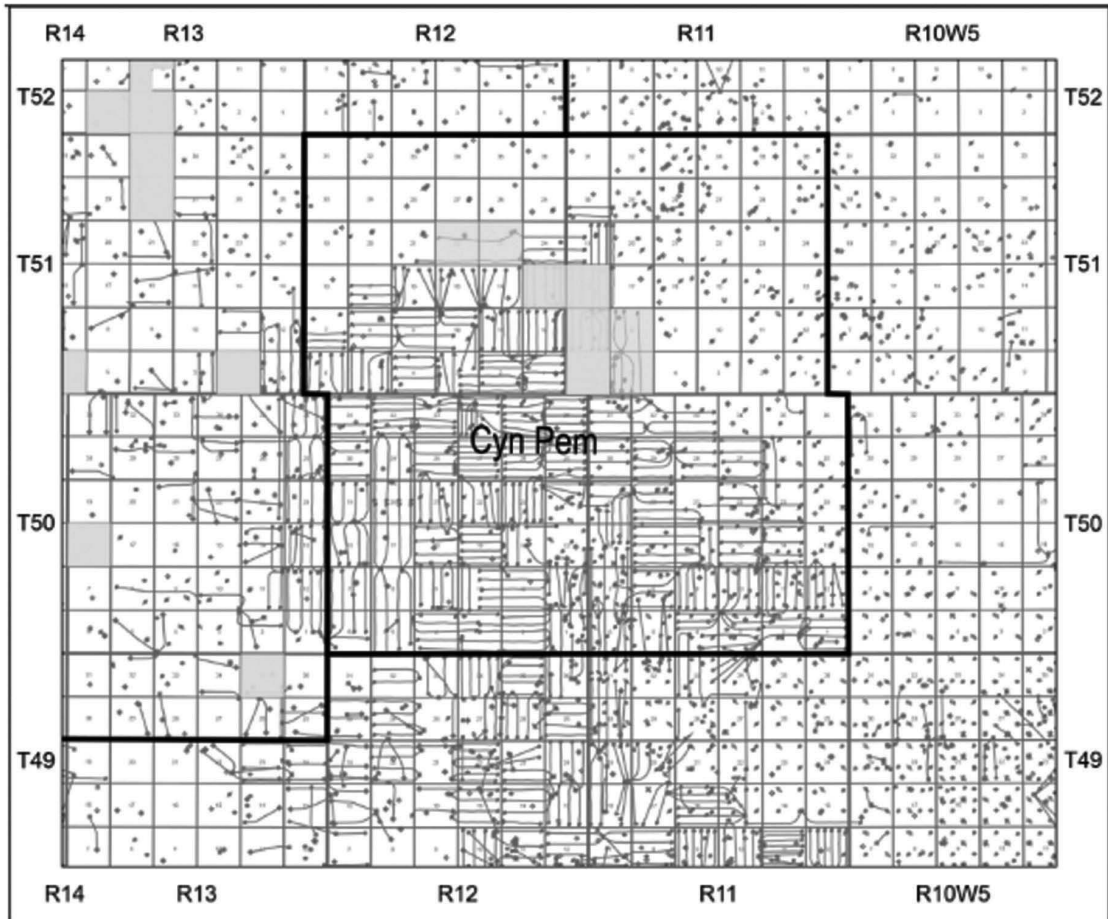


圖 6.3-2 — 該公司於 Cyn-Pem 地區的權益土地地圖，顯示 Canlin 權益土地內及臨近的礦井。

6.3.1 地質特徵

本節包含的地質圖均由 Canlin 編製，未經 Sproule 審核，亦未用於評估，僅作說明用途。

6.3.1.1 Cardium 地層

(本節的很大一部分內容直接從參考資料 15 中複製)

Cardium 地層由一系列粗化的向上淺海相濱海砂組成，呈南北走向，沉積在西部內陸海道內。儲層性質變化很大，顆粒大小從礫岩到粉砂岩不等。通過來自西部的迅速湧入而沉積。

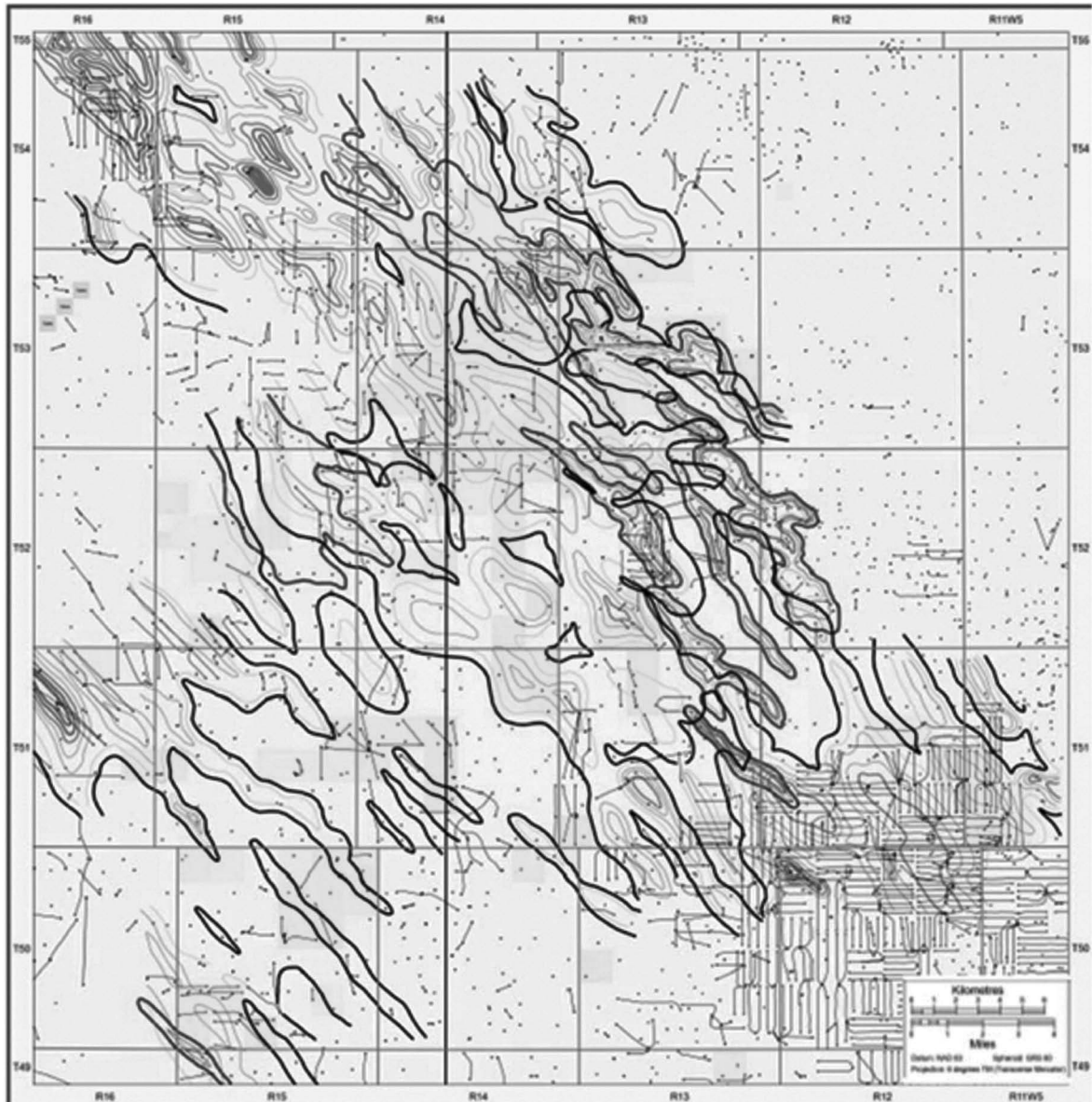


圖6.3.1.1 — Carrot Creek及Cyn-Pem地區—Cardium地層有效厚度，顯示1米砂岩等高線（基於75伽瑪API單位的截斷值和6%的孔隙度(紅色)以及邊緣(黑色))和4米礫岩等高線（基於3%孔隙度的截斷值(紫色)）。(資料來源：Canlin)

6.3.1.2 Notikewin地層

(本節的很大一部分內容直接從參考資料3中複製)

Notikewin由一系列堆積的河流—河口—三角洲河道砂組成，位於晚白堊世Mannville群的一個南北走向、受結構影響的沉積複合體內。由於在埋藏過程中存在/不存在二次膠結作用，儲層性質變化很大，因此支持水平開發以優化油藏開採的需要。

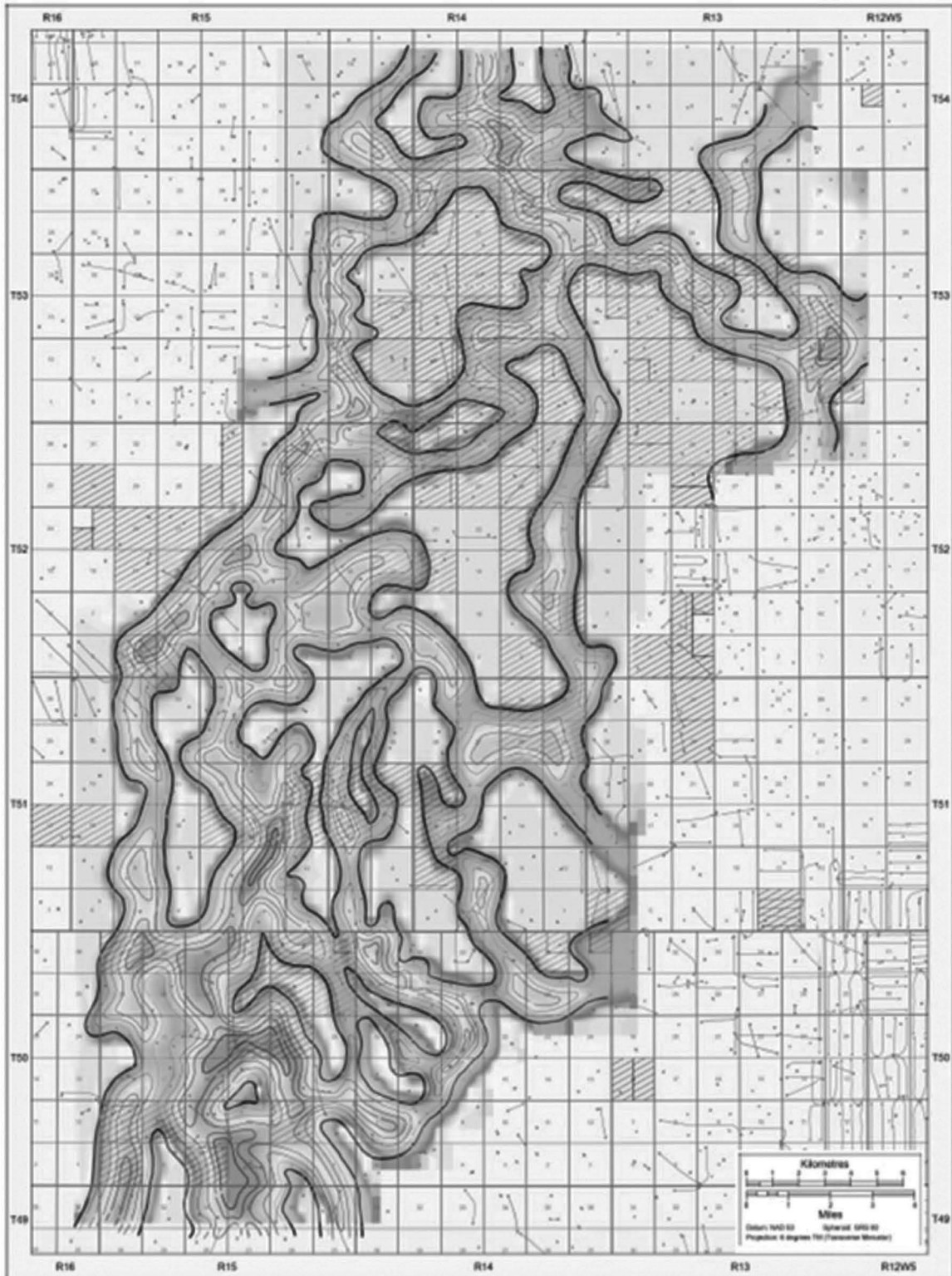


圖 6.3.1.2 — Carrot Creek 地區—Notikewin 地層孔隙厚度，基於 75 伽馬 API 單位的截斷值和 6% 的孔隙度，在 4.16% 等高線間隔內。(資料來源：Canlin)

6.3.1.3 Wilrich地層

(本節的部分內容直接從參考資料16中複製)

Carrot Creek地區的Wilrich地層由在北海海域整體向南侵入期間沉積的頁岩和砂組成。該地層是作為橫向擴展的一部分，NE趨勢的前進海洋海岸綜合體的一部分沉積的。同時期，在迷你回歸期間，南北走向的河道進入了對現有沉積物進行改造的流域沉積河流相關河道相。孔隙度範圍從3%到8%不等，滲透率範圍在0.01到0.1毫達西。Wilrich上區海濱砂岩和河道砂是目前該地區水平井開發鑽井計劃的主要目標。該地區的Wilrich目前沒有貢獻顯著的產量，但是具有顯著的上升潛力。

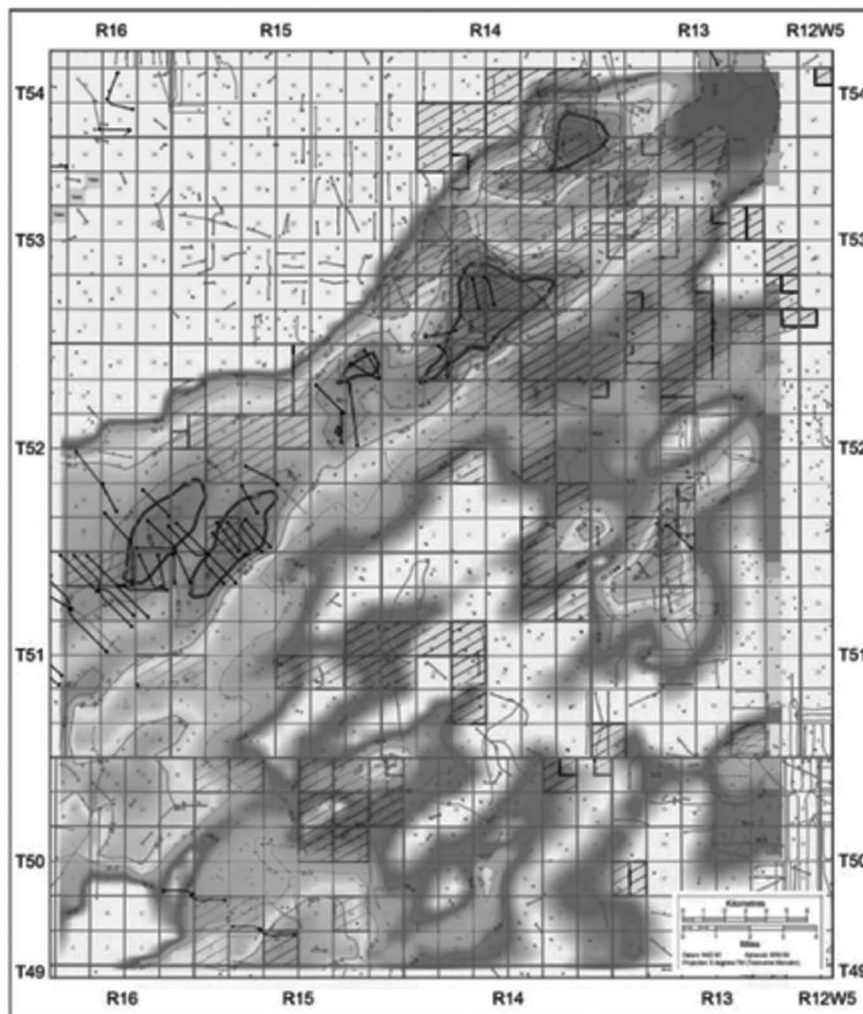


圖6.3.1.3 — Carrot Creek地區—Wilrich地層孔隙厚度，基於75伽馬API單位的截斷值和6%的孔隙度，在10%等高線間隔內，紅色陰影區代表可能的通道化砂體。(資料來源：Canlin)

6.3.1.4 Gething/Ellerslie 地層

Gething(Ellerslie)由一系列堆積的河流和受影響的河道砂組成，沉積在呈南北走向、構造狹窄的河谷綜合體內，位於早白堊世Mannville群。儲層性質在河道趨勢內變化很大，因此水平井長度允許更大的儲層樣本，是經濟開採的關鍵。與該儲層水平開發相關的主要風險主要與遇到橫向不連續、低滲透性砂岩體的可能性有關。通過使用三維地震數據特徵建模的高分辨率地質製圖來支持規劃水平鑽孔路徑，並提供來自偏移生產井的儲層壓力數據(如果可用)，從而減輕這種風險。

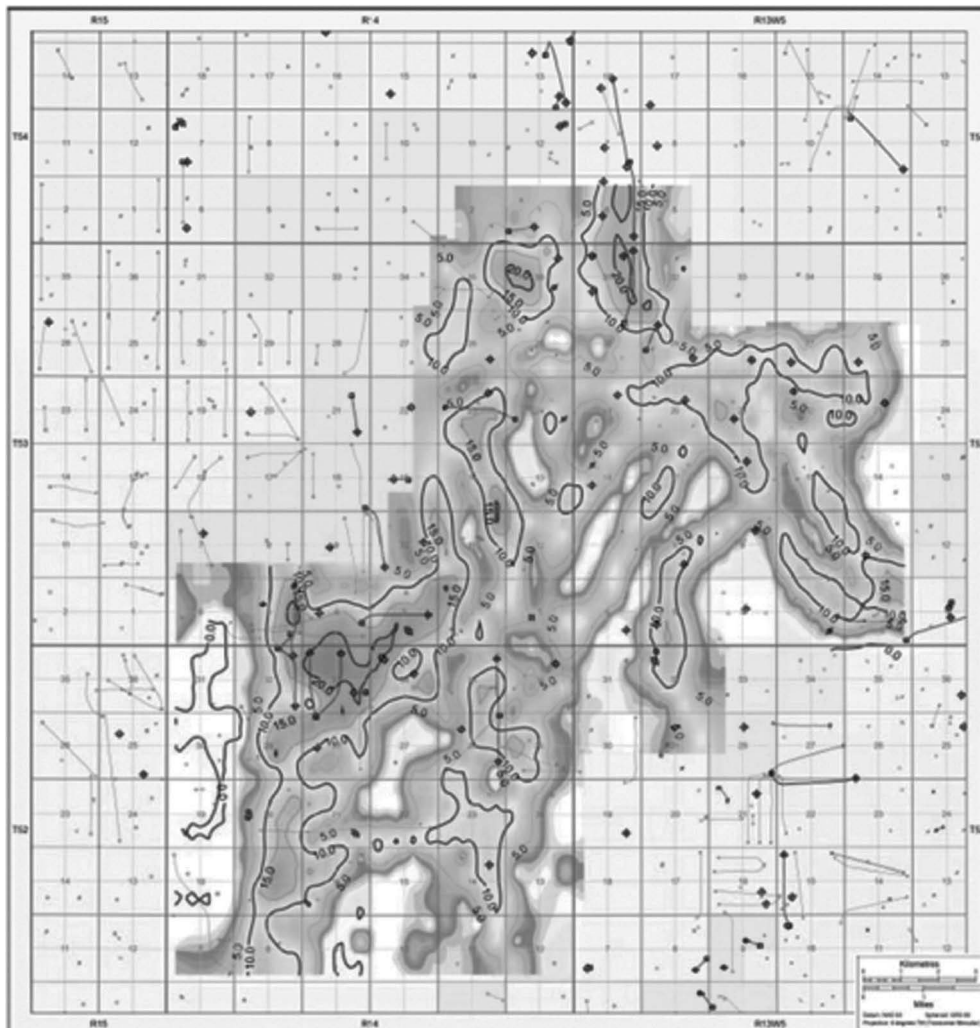


圖 6.3.1.4 — Carrot Creek 地區—Gething 地層有效厚度(以 5 米等高距繪製，基於 75 伽馬 API 單位的截斷值和 6% 孔隙度)。(資料來源：Canlin)

6.3.1.5 Rock Creek

Rock Creek由多個堆積平台淺層海洋砂和泥組成，被一系列不整合的表面分隔，其中三個不整合的表面已被局部繪製，並顯示出針對「中部」和「底部」Rock Creek地層的鑽探機會。「中部」Rock Creek地層被認為是橫向延伸的西北—東南向砂體。底部Rock Creek地層在Carrot Creek地區的西側更為發達。

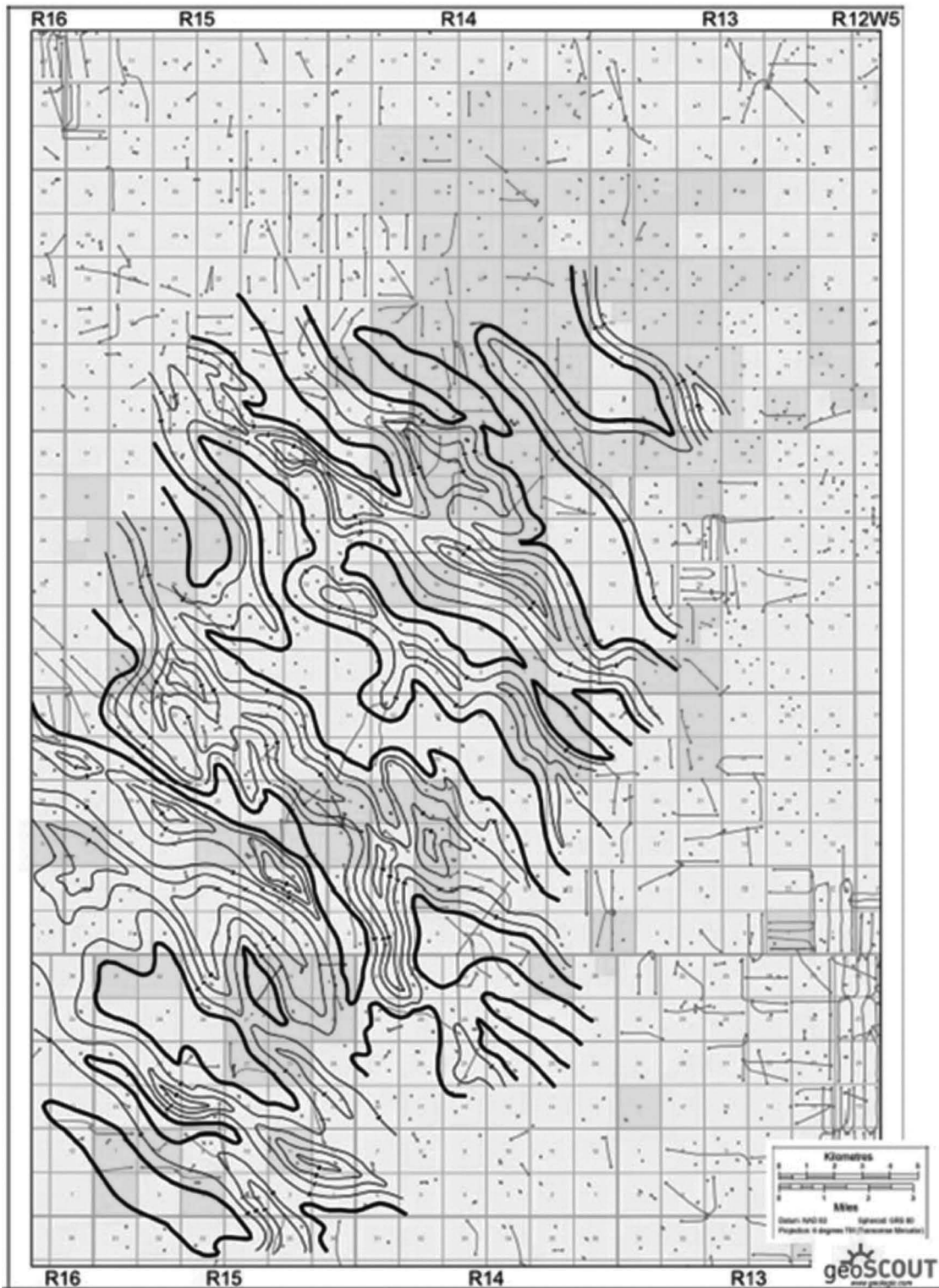


圖 6.3.1.5-1 — Carrot Creek 地區—Rock Creek 上區有效厚度 (以 2 米等高距繪製，假設截斷值為 75 伽馬 API 單位、孔隙度為 6%、電阻率為 10 歐姆)，以紅色虛線顯示侵蝕邊緣。
(資料來源：Canlin)

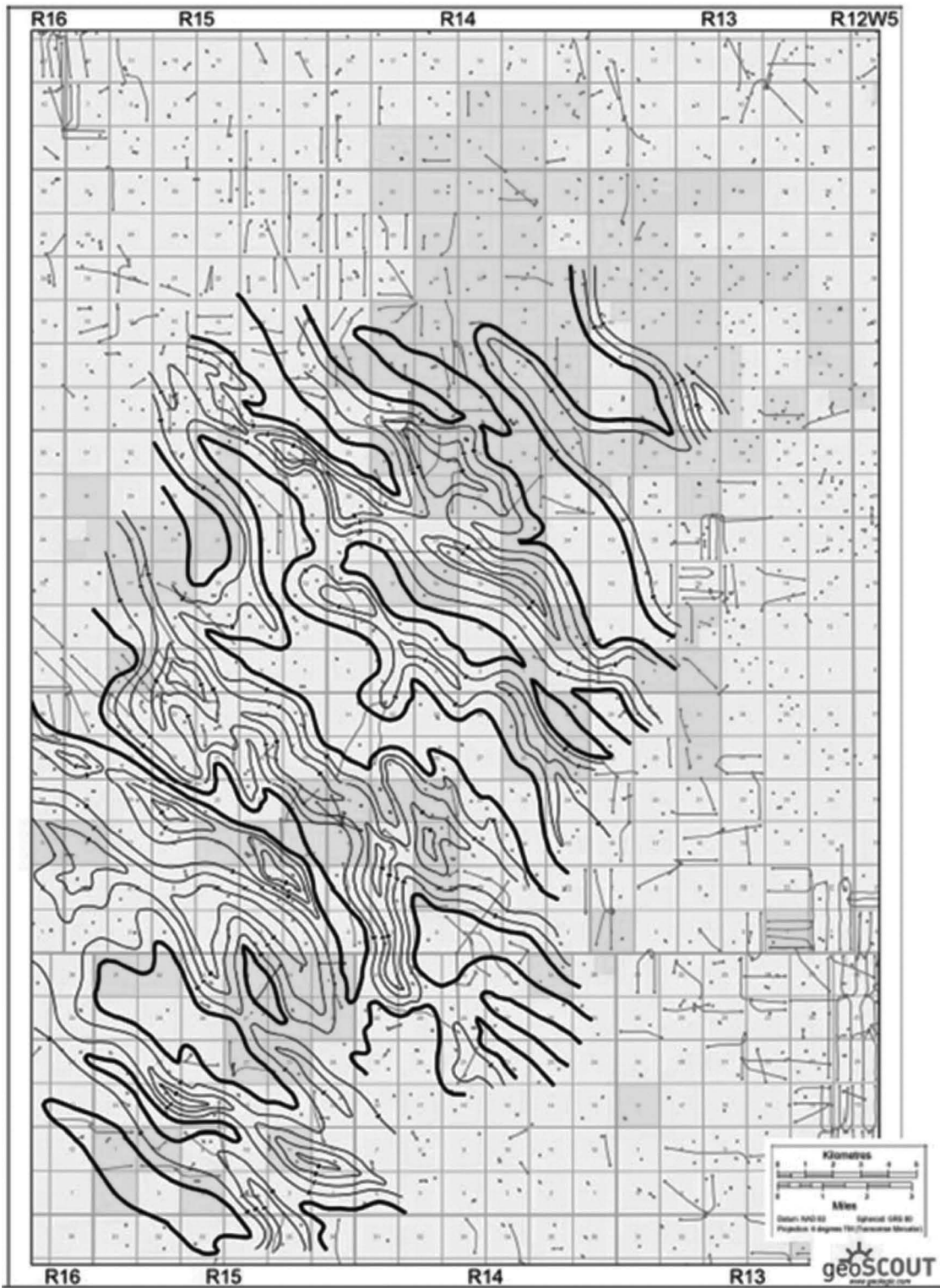


圖6.3.1.5-2 — Carrot Creek地區—Rock Creek中區有效厚度(以2米等高距繪製，基於截斷值為75伽馬API單位及孔隙度為6%)。(資料來源：Canlin)

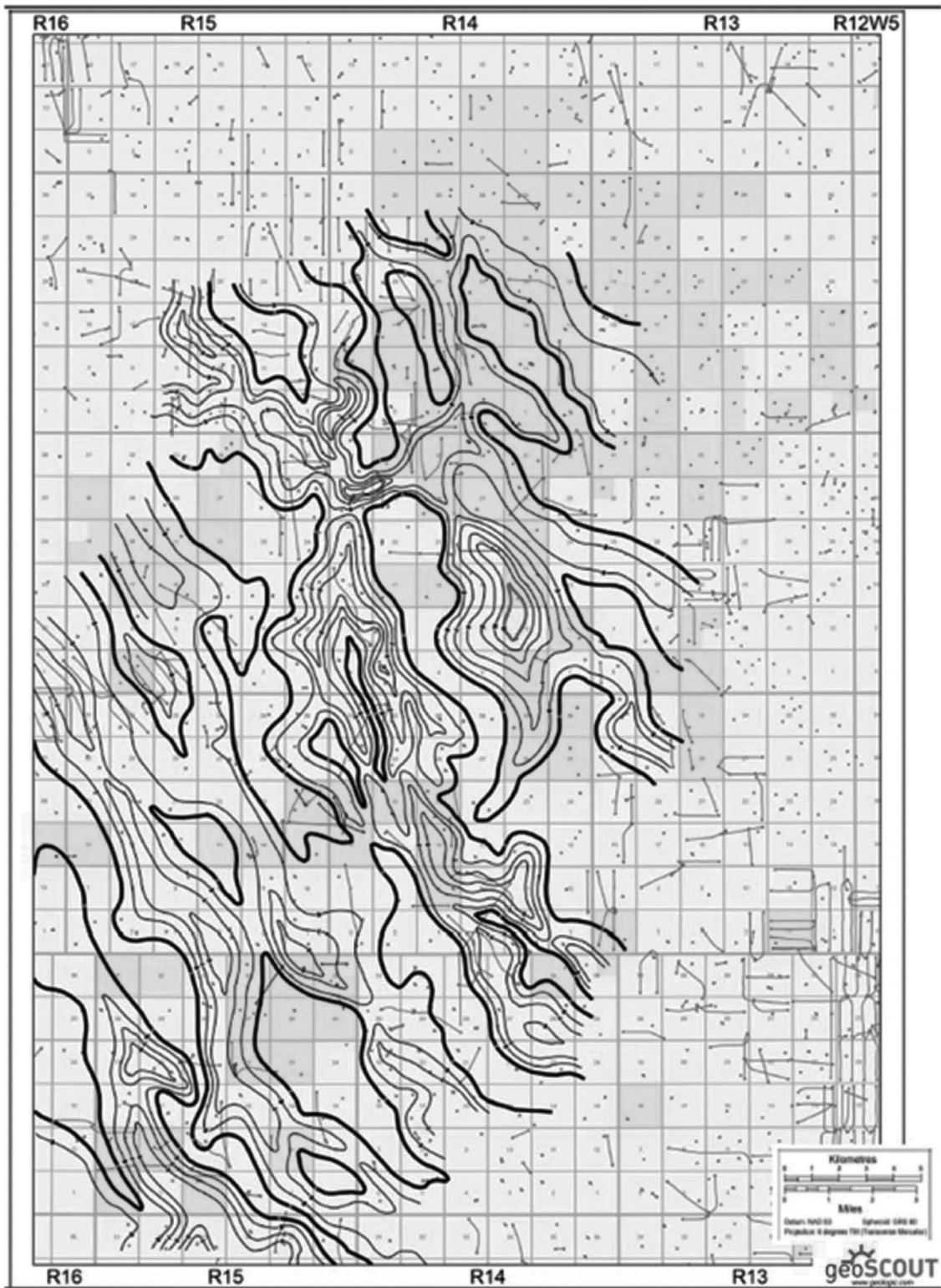


圖 6.3.1.5-3 — Carrot Creek 地區—Rock Creek 下區有效厚度 (以 2 米等高距繪製，基於截斷值為 75 伽馬 API 單位及孔隙度為 6%)。(資料來源：Canlin)

6.3.2 儲集層特徵

Carrot Creek及Cyn-Pem地區內每個主要地層的平均儲層參數概述於表6.3.2-1中。請注意，由於Wilrich地層對當前產量的貢獻較小，因此尚未列入此表。

表 6.3.2-1 主要儲集層 — Carrot Creek及Cyn-Pem地區的儲層參數

地層	厚度	孔隙率	滲透率	壓力	開採
Cardium	3-8米	6-9%	0.1-1 毫達西	9.5-21MPA	一次開採
Notikewin	總厚度高達25米(個別礦床為6-8米)	8-16%	0.1-1 毫達西	18.5MPA	一次開採
Gething/ Ellerslie	9-20米	8-18%	1-20 毫達西	15.0mPa	一次開採
Rock Creek	每個礦床4-6米堆疊總厚度為25米	4-8%	0.1-1 毫達西	18-19.5Mpa	一次開採

6.3.3 勘探

Carrot Creek及Cyn-Pem地區周圍的土地非常適合石油和天然氣生產，因此該公司並未在該等地區進行任何勘探活動。開發活動乃針對已知的油氣藏。

6.4 生產

6.4.1 開始生產

該公司目前在Carrot Creek地區持有的土地於一九八一年開始生產。Carrot Creek地區的Cardium地層自一九六三年以來一直在生產。

該公司在Cyn-Pem的土地於一九七九年開始生產。Cyn-Pem地區的Cardium地層自一九六二年以來一直在生產。

6.4.2 開採方法

Carrot Creek地區過去一直透過垂直井以一次採油的方式進行開採。油藏系統內有水，但未表現出活躍或較大水帶壓力支持的特點。部分更緊密的地層(如Notikewin地層)正在透過水平井進行開採，以最大限度地深入鑽井孔到油藏區，無需二次固井。

Cyn-Pem地區的Cardium地層最初是透過垂直井以一次採油的方式進行開採。Cardium Sand在阿爾伯塔省的這個地區分佈非常廣泛，並且由於大部分砂子性質緊密，Cardium Sand通常是各種提高石油採收率方案的主題。大概從二零零零年開始透過單階段裂縫處理方式在Cardium地層中進行水平鑽探，由於發現老井的泄油半徑有限，因此自二零零零年代後期至二零一零年代初期發展為更緊密的間距和多階段壓裂處理方式。

6.4.3 生產安排

表6.4.3-1所示為Carrot Creek及Cyn-Pem地區(合併)項目總(100%開採權益)探明及探明加概算儲量的生產安排。

表6.4.3-1 一項目總探明產量預測概要

項目總 ¹ 產量預測								
Carrot Creek及Cyn-Pem地區								
儲量類別	探明							
	日生產量				生產量			
年份	石油	原生氣	凝析油	桶油當量	石油	原生百萬立方	凝析油	桶油當量
	桶每日	每日	桶每日	桶油當量每日	千桶	千桶	千桶	千桶
二零一八年	251	12484	110	2441.6	91.6	4557	40.1	891.2
二零一九年	218	14737	133	2806.9	79.4	5379	48.6	1024.5
二零二零年	188	15883	146	2981.4	68.9	5813	53.4	1091.2
二零二一年	165	11532	105	2192.2	60.4	4209	38.3	800.2
二零二二年	146	9406	85	1798.6	53.2	3433	31.1	656.5
二零二三年	129	7977	72	1530.2	46.9	2912	26.3	558.5
二零二四年	114	6889	62	1324.3	41.7	2521	22.8	484.7
二零二五年	102	5948	54	1147.6	37.4	2171	19.7	418.9
二零二六年	92	5224	47	1010.5	33.7	1907	17.3	368.8
二零二七年	83	4620	42	895.3	30.4	1686	15.3	326.8
二零二八年	74	4015	36	780.1	27.3	1469	13.4	285.5
二零二九年	68	3492	32	681.6	24.8	1274	11.6	248.8
二零三十年	61	3039	28	594.8	22.2	1109	10.1	217.1
二零三一年	51	2686	25	523.2	18.6	980	9.0	191.0
二零三二年	44	2364	22	460.0	16.2	865	7.9	168.4
二零三三年	39	2067	19	402.4	14.2	755	6.9	146.9
二零三四年	33	1821	17	352.8	11.9	665	6.1	128.8
二零三五年	4	1486	14	266.3	1.5	542	5.2	97.2
二零三六年	0	542	5	95.6	0.0	198	1.9	35.0
二零三七年	0	503	5	88.7	0.0	184	1.8	32.4
二零三八年	0	468	5	82.5	0.0	171	1.7	30.1
二零三九年	0	436	4	77.0	0.0	159	1.5	28.1
總計					680.4	42961	389.9	8230.4

1. 項目總額表示100%權益。
2. 天然氣的桶油當量使用6千立方英尺：1桶的轉化率。

表6.4.3-2 一項目總探明加概算產量預測概要

項目總產量預測								
Carrot Creek及Cyn-Pem地區								
儲量類別	探明加概算							
	日生產量				生產量			
年份	石油	原生氣 千立方 英呎	凝析油	桶油 當量	石油	原生氣 百萬 立方 英呎	凝析油	桶油 當量
	桶每日	每日	桶每日	量每日	千桶	英呎	千桶	千桶
二零一八年	258	13799	122	2680.2	94.3	5037	44.6	978.3
二零一九年	230	20507	188	3836.6	84.0	7485	68.8	1400.3
二零二零年	205	21929	203	4063.7	75.2	8026	74.4	1487.3
二零二一年	184	16651	154	3112.3	67.0	6078	56.0	1136.0
二零二二年	166	13276	122	2500.2	60.5	4846	44.4	912.6
二零二三年	151	11312	103	2139.8	55.2	4129	37.7	781.0
二零二四年	137	9901	90	1877.9	50.3	3624	33.0	687.3
二零二五年	126	8750	80	1663.7	45.9	3194	29.1	607.2
二零二六年	115	7847	71	1493.8	41.8	2864	26.0	545.2
二零二七年	106	7088	64	1351.6	38.7	2587	23.5	493.3
二零二八年	98	6403	58	1223.0	35.7	2344	21.3	447.6
二零二九年	91	5759	52	1103.0	33.2	2102	19.1	402.6
二零三零年	85	5171	47	994.0	31.0	1888	17.2	362.8
二零三一年	80	4699	43	905.5	29.1	1715	15.6	330.5
二零三二年	75	4292	39	828.9	27.3	1571	14.2	303.4
二零三三年	68	3881	35	750.4	25.0	1416	12.8	273.9
二零三四年	62	3497	32	676.4	22.5	1276	11.6	246.9
二零三五年	53	3149	29	607.1	19.4	1149	10.6	221.6
二零三六年	48	2899	27	558.1	17.7	1061	9.8	204.3
二零三七年	41	2598	24	497.6	14.9	948	8.8	181.6
二零三八年	38	2356	22	452.1	13.8	860	7.9	165.0
二零三九年	35	2130	20	409.5	12.7	778	7.2	149.5
二零四零年	8	1885	18	340.2	2.9	690	6.6	124.5
二零四一年	7	1732	17	312.3	2.5	632	6.1	114.0
二零四二年	0	698	7	123.2	0.0	255	2.5	45.0
二零四三年	0	656	6	115.8	0.0	240	2.3	42.3
二零四四年	0	618	6	109.0	0.0	226	2.2	39.9
二零四五年	0	583	6	102.8	0.0	213	2.1	37.5
二零四六年	0	550	5	97.0	0.0	201	1.9	35.4
二零四七年	0	498	5	87.9	0.0	182	1.8	32.1
總計					900.7	67615	619.1	12788.9

1. 項目總額表示100%權益。
2. 天然氣的桶油當量使用6千立方英呎：1桶的轉化率。

6.5 整體開發規劃

該公司在Carrot Creek地區擁有並經營一家天然氣廠，該地區的其他運營商可在加工能力上提供支援，所有運營商均通過現有基建設施相互連接。圖6.5.1顯示該公司擁有或可獲得的加工及運輸天然氣至市場的現有基建設施。該公司預計基建設施將適合於處理油田枯竭及廢棄前的產量，並會根據需要進行修改，以管理產量下降。

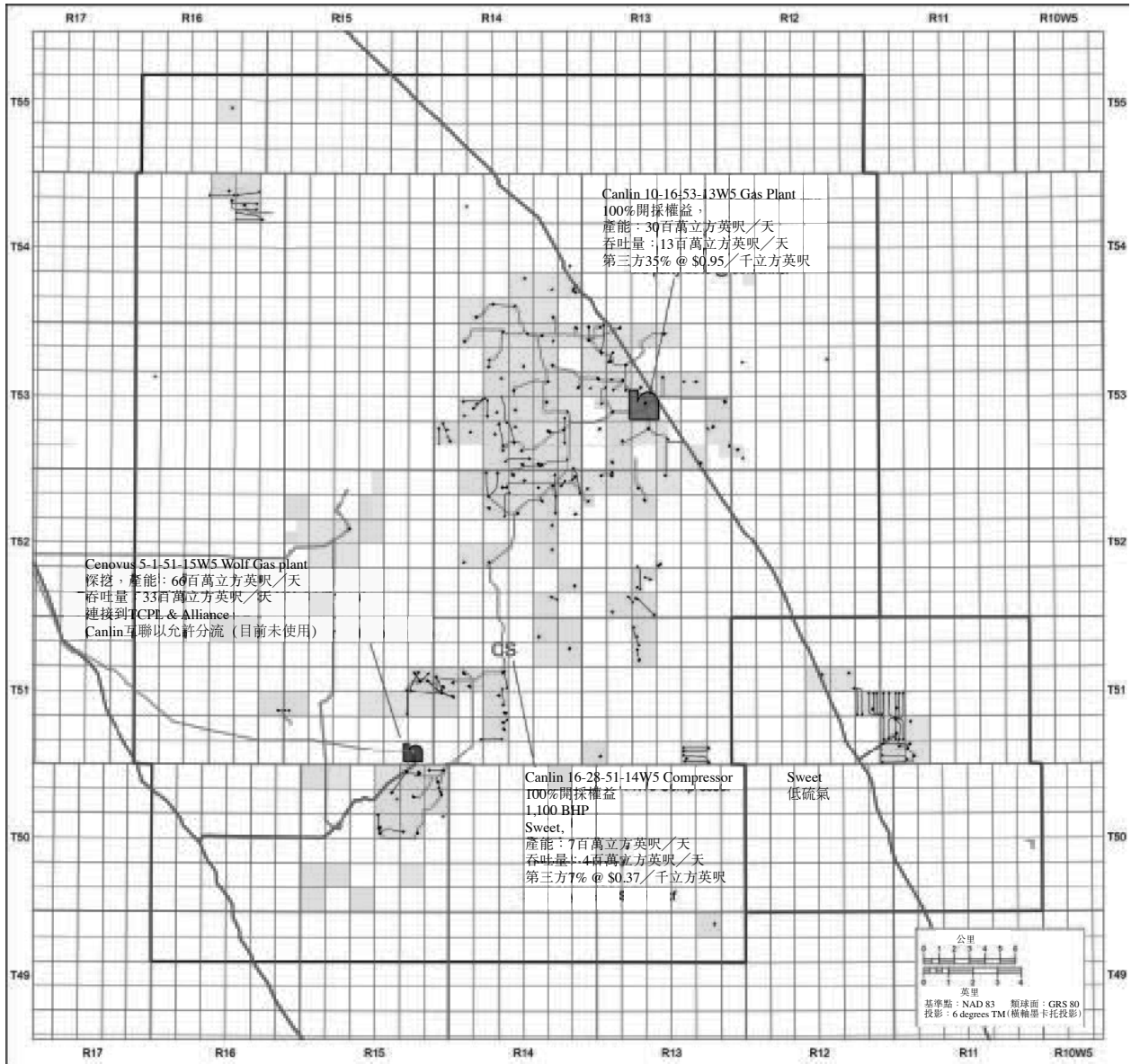


圖 6.5.1 — Carrot Creek 及 Cyn-Pem 地區—Canlin 擁有或可用的基建設施。

Carrot Creek 油田的開發規劃主要集中在現有油藏的開發鑽井，其中偏置生產表明存在足夠的額外潛力來證明資本支出合理。所有未開發的位置都是水平的，長度為1英里或略小(如必要)，以符合偏移間距規定，並且將實施多級壓裂增產措施。

表 6.5-1 按地層劃分的未開發井位概要—Carrot Creek 地區

油田	地層	未開發井位	
		1P	2P
Carrot Creek	Notikewin	3	3
	Rock Creek	2	2
	Gething	7	9
	總計	12	14

表 6.5-1 僅顯示了已分配未開發井位的組別。本次評估所呈列的開發預測乃基於該公司根據本次評估及工作範圍提供的資本預算及一項開發計劃。本報告所示的開發預測未必代表所評估土地的全部開發潛力。

表 6.5-2 概述了每年將鑽取的未開發井位預測的時間及數量。

表 6.5-2 按年劃分的未開發井位的時間

	二零一八年	二零一九年	二零二零年
探明	2	8	2
探明加概算	4	8	2

6.6 估算方法

所有已開發礦井的技術可採油氣產量均根據產量遞減曲線分析(DCA)估算，當中有足夠的數據可用於確定產量趨勢。未開發礦井及生產歷史短的礦井的技術可採量通過類比法或結合容積與類比來估算，類比即與該常規區域內同一地層中的其他礦井相比。

6.6.1 遞減曲線分析估算法

為估算可採量，已經完成針對所有具有重大採油採氣經歷的產油產氣井及非產油產氣井的DCA。截至二零一七年七月三十一日的產量已按個別礦井基準予以檢討。計劃基於該公司根據本次評估及工作範圍提供的資本預算及一項開發計劃開始開採獲分配儲量的非產油產氣井。鑒於其他分析技術，DCA結果被認為合理。

6.6.2 類比估算法

已完成對Carrot Creek地區的所有未開發氣井的類比估算，並已審查與常規區域內未開發氣井所針對的相同地層的所有完井和生產井的初始比率及最終可採率。所審查油井的平均比率及可採量用於估算未開發井位的生產剖面。在未開井位發井位附近有生產者表現出好於該地區該地層的平均比率及可採率的情況下，對產量進行了一些調整。在有關地層已合理開發的地區，已在較高水平上對最終氣藏原始地質儲量及最終採收率進行評估，以確保合理性。根據目標位置附近容積參數的變化對產量進行進一步調整。

對於Notikewin地層，關於探明及探明加概算儲量情況，未開發井位的估計最終可採量(「EUR」)分別為2.05及2.55十億立方英尺，一個井位增至3.2及4.0十億立方英尺。

關於探明及探明加概算儲量情況，Rock Creek地層未開發井位的EUR估計分別為1.9及2.4十億立方英尺。

關於探明及探明加概算儲量情況，Gething地層井位的EUR估計在較低的0.67及0.83十億立方英尺至較高的2.20及2.85十億立方英尺之間，均基於每口井的容積估計及現有周邊生產井(包括直井和水平井)的產量得出。

6.6.3 容積估算法

未開發的Gething地層井位的EUR是採用基於該地區其他井鈔邊Gething地層的參數用有效厚度通過容積估算的。孔隙率和含水飽和度的估算是通過現有井鈔邊的測井曲線解釋得出的。關於探明及探明加概算儲量情況，根據目前生產井

的遞減分析，採收率估計為75%至85%，然而，泄油面積已根據同一地層中鄰近生產井的表現作出調整，不會侵蝕鄰近生產井說明的泄油面積。

6.7 銷售產品的數量

就儲量測定而言，已通過採用天然氣地表損失(Carrot Creek地區為9.5%，Cyn-Pem地區為15%)將天然氣技術產量的預測轉化為銷售量，以解釋用於燃料和燃燒及由於去除天然氣副產品而收縮的天然氣產量。

加拿大西部所售氣量是根據天然氣的熱含量進行交易的。已對天然氣實際銷售收入和收入報表中的銷量進行分析，並與AECO-C銷售中心的實際銷售價格進行比較，以估算所銷售天然氣的明顯熱含量。Sproule得出了Carrot Creek地區天然氣銷售量熱含量為1135 BTU/scf，Cyn-Pem地區為1000 BTU/scf。

該公司的探明及概算副產品儲量及產量預測乃根據由收入報表釐定的可採比率(天然氣每百萬立方英尺桶數)或由天然氣成分分析及天然氣儲量及產量預測所釐定的可採比率得出。通過對所有產氣井應用恒定的凝析油—天然氣比率(將與從收入報表中得出的產品收益率保持一致)來估算凝析油產量。下表6.7-1列出了這兩個地區各自副產品的產量。

表6.7-1 一 銷售氣量的天然氣副產品產量

產品	銷售氣體產量 (桶/百萬立方英尺)	
	Carrot Creek	Cyn-Pem
C ₂ - 乙烷	0.15	0.00
C ₃ - 丙烷	7.50	4.60
C ₄ - 丁烷	10.90	16.00
C ₅ + - 戊烷+	10.10	14.70
凝析油 ¹	9.70 ¹	0.00

1. 凝析油產量僅在原生氣產量的基礎上確定。

7. 一般業務討論

7.1 該公司概述

Canlin Energy Corporation 是一家大中型石油天然氣公司，生產資產遍佈於整個西加拿大沉積盆地，向東延伸至威利斯頓盆地的北端。Canlin 所擁有的資產總體屬成熟狀態，部分油井的開採始於一九五零年代。

7.2 長期前景概述

該公司有廣泛的開採權，加上水平井眼多級壓裂增產技術的發展使其有機會參與加拿大西部的眾多石油和天然氣開發活動。現階段最為矚目的活動乃位於 Montney 地層。在該公司現有土地上已發現的潛在鑽井數使公司可以在允許預訂 NI 51-101 下探明及探明加概算未開發儲量的時間週期外規劃開採活動。

7.3 技術人員評估

Canlin 在整個加拿大西部經營眾多產業，擁有經驗豐富及合資格的技術及操作人員。Canlin 在極具挑戰和複雜的地質條件下實施海上鑽井計劃，展示出他們在預算內足以安全處理這一切的能力。卡爾加里的管理團隊對所有的上游活動進行指導和監督。

8. 經濟估算討論

8.1 折現淨現值

儲量的淨現值以百萬加元計，且基於未來淨收入的年度預測確定。表8.1-1概述了Canlin資產在除所得稅之前基於不同折現率確定的淨現值。

表8.1-1 — 截至二零一八年一月一日除所得稅之前的淨現值概要
(預測價格及成本)

儲量類別	Canlin未來淨收入之淨現值				
	除所得稅前				
	按以下折現率折現(%/年)				
	0	5	10	15	20
	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)	(百萬加元)
加拿大阿爾伯塔省					
總探明	116.0	87.5	68.2	55.0	45.5
總探明加概算	185.6	124.2	88.3	65.9	51.0

8.2 財稅條款

8.2.1 所有權

該公司在Carrot Creek地區石油及天然氣租賃當中的權益從15%總開採特許權費權益到100%開採權益不等。該公司在所評估土地中的平均開採權益為71.55%。

該公司在Cyn-Pem地區的權益從34.153%到69.70%開採權益不等，平均為45.73%。

開採權益土地須支付皇家出租方特許權使用費，部分土地還有附加的開採特許權費。

8.2.2 石油及天然氣租賃、使用費及稅款

作為皇家的代表，加拿大阿爾伯塔省擁有其境內土地的大多數開採權。阿爾伯塔省對石油及天然氣開採權實行任期制管理，將開發和生產相應商品的權利授予承租人。有關這一機制的詳情在阿爾伯塔省的網頁上(參考資料8)說明如下：

任期制所賦予公司的租賃權使公司可以勘探和開發阿爾伯塔省的石油和天然氣資源，符合當地居民的利益。阿爾伯塔省的任期制被業內認為是世界上最好的機制之一。

阿爾伯塔省官方石油和天然氣開採權以競標拍賣的制度來發放牌照或租賃權。石油及天然氣開採權每兩週公開發放(或銷售)一次。有關發放地塊的通知會在銷售前約八週在部門網站上公佈。

官方對所發放牌照和租賃權作出了以下規定：

- 根據協議每年每公頃須支付3.50美元的租金；
- 任期權持有人需遵守所有監管規定；
- 牌照涉及的土地由鑽井獲得；
- 五年任期結束時，通過鑽井、生產、測繪(作為單位協議的一部分)或通過支付偏移補償來證明租賃是否具有生產性；
- 如果租賃被認為是有生產性的，則到期後會無限期續期；
- 如果協議持有人不能證明其協議有能力生產超出經營費用的產量的石油和天然氣，或無法支付租賃或特許權使用費或主動提出終止，則任期終止。

所有租賃的初始年期都為5年，如果租賃產品的商業生產在繼續，則有權無限延期。

本次估算中應用的出租人和重大皇家礦產稅是基於現有協議和政府規定得出的。皇家礦產稅率是基於現有的省級法規得出的。

阿爾伯塔省的法規曾在二零一七年一月一日修訂，以對所有烴類物實行收入減去成本礦產稅結構。該結構根據行業內平均鑽探及完井成本將鑽探及完井成本撥備納入，代表礦井成本。公司會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烴產品的收益總額等於鑽探及完井成本撥備。此後，公司會根據資源和市場價格支付更高的礦產稅，但是天然氣和天然氣凝析液的稅率

不會超過36%，石油和凝析油的稅率不會超過40%。當井位達到成熟閾值時，皇家礦產稅稅率將下降，以匹配下降的生產率(參考資料9)。

於二零一六年七月十三日至二零一六年十二月三十一日期間鑽挖的油氣井有權「提早適用」新的特許權費框架，除此之外，所有新規實施之前所鑽挖的油氣井均遵循原特許權費框架(包括任何激勵計劃)，但是在新規實施10年之後將會向新的特許權費框架過度(參考資料10)。

皇家出租方礦產稅亦允許扣除加工及運至市場銷售所必須的資本和營運成本。基於該公司提供的會計數據方面的過往資料或者該公司營運聲明中確定的可變天然氣營運成本及/或第三方加工成本，估計合適的營運成本及天然氣成本撥備(GCA)的第三方加工部分費用為每千立方英尺2.51美元。

GCA的資本構成已由該公司提供，並用於減少企業支付的皇家天然氣礦產稅。在Value Navigator中這體現為其他收入。

估算中該公司的所有租賃均為皇家租賃並須支付皇家礦產稅。

油氣井及有形資產的評估價值適用物業稅。

所得稅在公司層面進行評估。

8.3 經濟假設

8.3.1 生產期

預計所有油氣井均會生產到再無經濟價值為止。目前並無對生產預測進行合約限制的租賃或經營條款。

8.3.2 定價

本次估算中使用的石油價格預測乃基於Sproule二零一七年十二月三十一日對加拿大西部的價格預測得出。Sproule對一系列的國際和北美石油及天然氣基準價和市場價進行了專門的預測。Sproule的方法是基於Sproule的市場基本面觀點進行長期和短期預測的結合。

8.3.2.1 石油定價

Sproule的長期預測設定在二零二一年西德克薩斯中間基原油(WTI)價格為每桶73.00美元，此後增長率為2.0%。

近期加拿大經濟面臨許多阻力，加上美聯儲的緊縮貨幣政策導致的加元走弱，我們預計預測期間加元將繼續與石油價格相關聯。匯率(美元兌加元)反映出的長期預測為0.85美元。

Sproule對加拿大原油的價格展望能看出WTI和加拿大輕質低硫原油(CWS)的現有差距在預測期間會縮小。當管道基礎設施經歷了延遲之後，鐵路被證明是提高運輸能力的有效辦法。鐵路所需的投資小，建設一個新的裝料站所需時間短，能靈活運輸到主要市場，這一切表明鐵路仍將作為原油運輸的一個重要手段。儘管加拿大輕質原油面臨美國LTO的競爭，但加拿大的重質原油又迎來了新的市場機會。隨著從委內瑞拉和墨西哥的進口減少，美國海灣沿岸煉油廠正在不斷尋求加拿大重石油的進口。影響加拿大油價的動向反映在CLS差異長期縮小至WTI的96%及WCS差異縮小至CLS的83%。

8.3.2.2 天然氣定價

路易斯安那亨利港的紐約商業交易所天然氣期貨行情是決定北美天然氣價格的主要指數。在阿爾伯塔省和薩斯喀徹溫省，AECO價格是當地天然氣市場銷售價格的反映，而BC Westcoast Station 2的價格對BC生產商至關重要。天然氣價格主要反映影響供求的地區因素。

美國方面，Sproule預計至二零二零年亨利港的長期價格為每百萬英熱單位4.00美元，反映了長期的全週期邊際成本，此後增長率為2.0%。

美國的供應增長給未來加拿大的天然氣價格帶來了很大壓力，因為加拿大生產商的市場准入變得更加受限。在加拿大，天然氣的行業需求增長比美國更緩。液化天然氣出口工程對加拿大來說是一個巨大機會，但也面臨著在發展中的高成本和冗長的監管審批流程的挑戰。預計的第一批從加拿大液化天然氣工程的裝運期仍不確定，數個項目已被取消。

預計二零二零年阿爾伯塔省AECO-C的長期價格為每百萬英熱單位3.65加元，此後增長率為2.0%。詳細的天然氣價格預測載於表8.3.2-1。實際的工廠價格會

隨著天然氣的熱含量以及從工廠運至貿易樞紐的運輸成本而浮動。在天然氣實際價格資料缺失的情況下，價格差別主要來自地區天然氣的價格。

8.3.2.3 天然氣的副產品

Sproule的價格預測中所用的方法論是基於收縮值進行，並且與AECO的天然氣價格相符。丙烷價值是天然氣價值與中大陸市場差異之間的一個函數值。由於主要需求驅動力來自煉油和稀釋劑市場，丁烷和凝析油的定價將參考原油價格。本報告中已對該等副產品的價格進行調整，以反映工廠的實際價格。

表 8.3.2-1 — 截至二零一七年十二月三十一日止價格預測及假設概要

年份	加拿大 ⁽⁴⁾ 輕質 低硫原油 40° API (加元/桶)	西 ⁽⁶⁾ 加拿大 精選油 20.5 API (加元/桶)	阿爾伯 塔省 AECO-C 現貨 (加元/ 百萬 英熱單位)	埃德蒙頓 戊烷十 (加元/桶)	埃德蒙頓 丁烷 ⁽⁵⁾ (加元/桶)	埃德蒙頓 丙烷 ⁽⁵⁾ (加元/桶)	營運成本 通脹率 ⁽²⁾ (%/年)	資本成本 通脹率 ⁽²⁾ (%/年)	匯率 ⁽³⁾ (美元/ 加元)
歷史									
二零一三年	93.27	74.93	3.13	105.48	69.88	38.37	1.0%	0.7%	0.971
二零一四年	93.99	81.06	4.50	102.39	68.02	44.42	2.0%	-1.0%	0.905
二零一五年	57.45	44.83	2.70	61.45	36.81	6.17	1.8%	-23.2%	0.783
二零一六年	52.80	38.89	2.18	55.71	34.32	13.60	1.2%	-3.4%	0.755
二零一七年	61.84	48.78	2.20	67.21	44.11	28.77	2.2%	-3.4%	0.771
預測									
二零一八年	65.44	51.05	2.85	67.72	48.73	26.06	0.0%	0.0%	0.790
二零一九年	74.51	59.61	3.11	75.61	55.49	32.84	2.0%	2.0%	0.820
二零二零年	78.24	64.94	3.65	78.82	57.65	35.41	2.0%	2.0%	0.850
二零二一年	82.45	68.43	3.80	82.35	60.12	37.85	2.0%	2.0%	0.850
二零二二年	84.10	69.80	3.95	84.07	61.32	39.29	2.0%	2.0%	0.850
二零二三年	85.78	71.20	4.05	85.82	62.55	40.25	2.0%	2.0%	0.850
二零二四年	87.49	72.62	4.15	87.61	63.80	41.23	2.0%	2.0%	0.850
二零二五年	89.24	74.07	4.25	89.43	65.07	42.23	2.0%	2.0%	0.850
二零二六年	91.03	75.55	4.36	91.29	66.37	43.26	2.0%	2.0%	0.850
二零二七年	92.85	77.06	4.46	93.19	67.70	44.30	2.0%	2.0%	0.850
二零二八年	94.71	78.61	4.57	95.12	69.06	45.36	2.0%	2.0%	0.850

其後浮動率為2.0%

- (1) 該概要表釐定可用於報告發行人的基準參考價目表。更多詳情請參閱附錄B。
- (2) 預測價格及成本之通脹率。
- (3) 用於計算該表基準參考價格之匯率。
- (4) 二零一四年前的Edmonton Par。
- (5) 來源變更2013-01。
- (6) 來源變更2013-07。

附註：

產品銷售價將反映該等參考價，並根據品質及至銷售點的運輸進一步調整。

表8.3.2-2 一 預測價格之價格抵銷概要

產品	結算價價格抵銷	
	Carrot Creek	Cyn-Pem
原油(美元/桶)(加拿大輕質低硫原油)	-5.30	-3.20
銷售天然氣(美元/千立方英尺)	-0.21	-0.09
C ₂ —乙烷(美元/桶)	-9.20	-5.30
C ₃ —丙烷(美元/桶)	-10.00	-3.60
C ₄ —丁烷(美元/桶)	-10.80	-16.00
C ₅ +—戊烷以上的烴(美元/桶)	-12.80	-0.30
凝析油(美元/桶)	4.80	0.00

8.3.3 資本成本

該公司提供開發未開發地區所需之資金成本的預算。該等預算於表8.3.3-1概述。

表8.3.3-1 一二零一八年項目總計¹資本成本概要
Carrot Creek地區(百萬加元)

年份	探明					探明及概略				
	待鑽油井數量	鑽井資本	完全資本	油井設備及貼合資本	資本總額 ²	待鑽油井數量	鑽井資本	完全資本	油井設備及貼合資本	資本總額 ²
二零一八年	2	5.8	2.4	0.6	8.8	4	11.6	4.8	1.2	17.6
二零一九年	8	23.0	9.3	1.8	34.1	8	23.0	9.3	1.8	34.1
二零二零年	2	9.6	4.0	2.6	16.2	2	9.6	4.0	2.6	16.2
總額 ²	12	38.4	15.7	5.0	59.1	14	44.2	18.1	5.6	67.9

1. 項目總計表示100%的權益
2. 由於四捨五入，值相加后的總和可能不相符

8.3.4 營運成本

該公司向Sproule提供了二零一四年、二零一五年及二零一六年的全年營運報表(以加元列示)。所提供之二零一七年營運報表包括該年度首四個月之實際成本。此類營運報表用於計算評估所用的營運成本，如表8.3.4-1所示。

表8.3.4-1 — 二零一八年項目總計¹營運成本假設概要

	成本單位	Carrot Creek	Cyn-Pem
固定設備營運	加元／月	170,833 ²	30,000 ³
固定油井營運	加元／井／月	3,300	4,050
石油營運之變量	加元／桶	8.80	9.30
天然氣營運之變量	加元／千立方英尺銷售	0.52	0.50

1. 項目總計表示100%的權益。
2. 當產量減少50%時，下降1/3至116,833美元，而當產量減少至二零一八年起始率的25%時，再下降1/3至75,000美元。
3. 當產量減少50%時，下降1/3至20,000美元，而當產量減少至二零一八年起始率的25%時，再下降1/3至13,333美元。

8.3.5 廢棄成本

廢棄及複墾成本指將(受石油及天然氣作業活動影響的)公司礦產恢復至政府或監管部門實施的適用標準而產生的所有成本。根據監管機構提供之指導，於本評估的成本僅指與該公司於某一礦產可開採石油及天然氣作業活動的活躍井及物料專用設備之相關廢棄及回收成本，並不指該公司的除役負債總額。因此，與各類非生產井、集輸系統及各種處理設備相關的除役負債並不包括於本評估內。物料專用設備之實例為SAGD項目、近海工程或礦產，顧名思義，該等設備專用於某一特定礦產。惟不包括如油箱、脫水器等小型設備，或服務於小型或綜合礦產的非物料設備。

該公司須於本報告內就一切現有開發、物料專用設備及未來開發預估提供廢棄及回收成本。

於本報告內最終廢棄及回收成本已編製並包含如下：

該公司就列入本報告的具經濟開發儲量的現有油井的廢棄及回收成本作出預估，並於實體層面包括於本報告內。

該公司確認已包括廢棄及回收成本中概無物料專用設備。

該公司就未來開發鑽井地點的廢棄及回收成本作出預估並以實體層面列入本報告內。

該公司確認已包括的廢棄及回收成本中概無物料專用設備的未來開發。

本報告不包括與活躍生產井(根據本報告適用之預測價格為不盈利生產)、活躍輔助井、非活躍井及各類活躍或非活躍之集輸系統及處理設備(該公司持有權益，惟未被該公司確認為物料專用設備)相關的廢棄及回收成本。

於本報告內的廢棄及回收成本概未考慮折餘值。

於本報告內，根據井深於Carrot Creek地區每井廢棄成本為95,000美元或105,000美元每井，及Cyn-Pem地區為160,000美元每井。所有實體的廢棄開支於該實體生產的最後一個月之後的60個月產生。

8.3.6 敏感性分析

Sproule就所有探明及概略的價格與成本之關鍵假設進行敏感性分析，其結果於表8.3.6-1所示。

表8.3.6-1 — 敏感性分析概要

(1) 相對於10%的折現率而言

變量	敏感性	價值影響 ⁽¹⁾	
		加	減
百萬加元			
商品價格	+/- 5%	8.8	-8.3
經營成本	+/- 20%	-4.8	10.6
資本成本	+/- 20%	-7.2	8.1

9. 社會與環境討論

西加拿大之石油勘探及生產活動歷史悠久，具有應對社會及環境問題的成熟石油監管體系。

Canlin在該區域及西加拿大地區之勘探及生產活動的技術與管理方面熟練且專業。此外，Canlin之健康、安全及環境(HSE)政策重點強調將HSE績效作為可持續發展的基礎之一。

10. 意見基礎

10.1 評估結果

在某種程度上，儲量估計及相關經濟分析的準確性是可用資料的質素及數量以及工程學及地質學判讀及判別的函數。就本報告編製之時所提供的資料而言，本文所示的估計被視為合理。然而，採納該等估計時應注意，估計日期之後的儲量及財務業績可能需要進行修訂。該等修訂可能為重大修訂。

本報告所示儲量的淨現值僅代表若干折現率下的折現未來現金流量值。雖然在不考慮其他經濟準則的情況下，淨現值是公平市值估計不可缺少的一部分，但該等淨現值不代表Sproule對公平市值的意見。

合資格人士報告乃於合資格人士對石油法、稅收及其他法規的效力理解範圍之內編製而成。

該公司所提供之權益、負擔及其他數據已獲接受(如所述)，無需Sproule進一步之調查。Sproule沒有理由相信該公司提供之數據不準確或存在誤導。編製此報告過程中向Sproule提交的確認數據準確性、完整性及可用性之聲明書並非由該公司提供。

合資格人士報告代表根據該公司所提供之資訊、從公共資源及Sproule非保密文件中獲得的數據提出的獨立意見。

合資格人士報告根據委聘協議執行，該協議包含與彌償及責任相關的標準條款。該公司及MI能源豁免Sproule由於Sproule依賴該公司及MI能源提供的直接或間接來源於第三方的數據及解釋而作出的虛假陳述。而不就Sproule管理層或員工故意不當行為對Sproule予以豁免。

10.2 風險

此報告可能包含涉及未來生產收入及資本開支預期之前瞻性陳述。由於估計涉及隱性評估，即所述儲量可於未來產生盈利，所以與儲量相關之資訊亦可能被視為前瞻性陳述。該等陳述基於涉及一系列風險及不確定性之當前預期，該等風險及不確定性可能引致實際結果與預測大不相同。該等風險包括(但不限於)：石油與天然氣行業之相關風險(即企業承諾、監管機構批准、開發、勘探及生產過程中的操作風險)；與勘探或開發項目計劃或資本開支有關之潛在延誤或變化；儲量估計之不確定性；生產估計及預測之不確定性；成本與費用；健康、安全及環境因素；商品價格；及匯率波動。

10.2.1 指引註釋7

根據香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)指引註釋7, Sproule已就本報告所評估之探明及概略儲量完成處理風險方面事宜之風險分析，並評估風險程度。該等評估必然屬主觀及定性。香港聯交所已將風險從輕微到重大分類，其可進一步分類為：

- 重大風險：構成失敗直接危險之因素，倘處理不當，將會對項目現金流量及業績產生重大影響(>15%至20%)，而且可能導致項目失敗。
- 中等風險：倘處理不當，可能會對項目現金流量及業績產生重大影響(10%至15%)之因素，除非通過一些規避措施減輕。
- 輕微風險：倘處理不當，將會對項目現金流量及業績產生輕微影響(<10%)或並無影響之因素。

七年時間框架內發生風險之可能性已評估如下：

- 很可能：很有可能發生
- 可能：可能發生
- 不太可能：不太可能發生

誠如表10.2.1-1所列示，香港聯交所將風險程度或後果及其可能性合併入整體風險評估矩陣。

表10.2.1-1 一體風險評估矩陣

風險之可能性(七年內)	後果評級		
	輕微	中等	重大
很可能	中等	高	高
可能	低	中等	高
不太可能	低	低	中等

與本報告所評估之探明及概略儲量有關之主要風險概要列示於下文表10.2.1-2。

表10.2.1-2 一項目風險評估

意外事件／風險問題	風險發生之可能性	後果評級	風險
地質			
缺乏重要來源	不太可能	輕微*	低
缺乏重要的運移時間及保存	不太可能	輕微*	低
缺乏重要的井	不太可能	輕微*	低
缺乏重要的儲集層	不太可能	輕微*	低
工程			
SPE-PRMS 確定性水平之外的儲量大幅減少	不太可能	重大	低
SPE-PRMS 確定性水平之外的生產預測大幅減少	不太可能	重大	低
經濟狀況			
油價降低	可能	中等	高
通脹提高	可能	輕微	低

表 10.2.1-2 一 項目風險評估(續)

意外事件／風險問題	風險發生之可能性	後果評級	風險
匯率波動	可能	輕微	低
市場縮減	不太可能	中等	低
商業			
企業承諾變動	不太可能	中等	中等
開發規劃延遲	可能	中等	中等
監管機構批准	不太可能	重大	低
國家風險	不太可能	中等	低
資本及經營成本			
資本成本增加	可能	低	中等
低估經營成本	可能	低	中等
環境			
溢油	不太可能	重大	中等

* 後果評級分為輕微，因為風險已經降低。

地質

地質成功的整體機會為遇到形成油氣成藏(儲層、井、來源、運移時間和保存)所需的所有個別地質方面的機會總和。Sproule進行評估的位於Carrot Creek及Cyn-Pem的石油及天然氣資產分類為探明及概略儲量。該等資產在地質上被地震及鑽井很好地進行定義，並在生產中。有關已評估資產的石油系統於5.2節論述。於該等資產中遇到個別地質方面的機會很高，故評定整體地質風險很低。

工程

探明儲量指根據地質和工程資料分析，能以合理確定性估計，在某指定日期以後，在指定經濟條件、生產方法及政府法規下，從已知儲層中可進行商業開採之石油藏量。倘使用論定法，合理確定一詞指具有高度信心將可採收一定數量的石油。若運用概率法，實際採收數量等於或超過估計數量之概率應最少為90%。

概略儲量指較探明儲量可採機會較低但較可能儲量更確定採收之額外儲量。倘使用概率法，實際採收數量等於或超過探明及概略儲量之估計總量之概率最少為50%。

經濟狀況

Sproule於其評估時考慮若干經濟風險因素。原油及天然氣價格短期市場波動繼續代表商品價格風險。然而，長期市場基點繼續全球市場對原油需求的增長，因此市場將在二零一八年至二零二零年期間全面及可持續地重新平衡。促進重新平衡的驅動因素是石油輸出國組織於二零一七年減產，並承諾繼續減產直至二零一八年年底。

由於對加拿大生產商的市場准入限制性較多，美國的供應增長對加拿大天然氣價格的未來造成壓力。加拿大對天然氣的工業需求的增長不如美國強勁。液化天然氣出口項目對加拿大而言是一個重要的機遇，但其發展面臨諸多挑戰，包括高成本及冗長的監管機構批准過程。加拿大液化天然氣項目的估計首批裝運日期並不確定。目前，若干項目已被取消。

商業

為被列入儲備類，項目必須充分確立其商業可行性，須合理預期將獲得一切所需外部及內部批准，並有證據顯示於合理時間框架內進行開發之堅定意向。

整體商業風險與企業承諾、開發規劃延遲、監管機構批准及國家風險相關。鑑於營運人性質及優化生產國內石油資產之政治意願，企業承諾很可能仍具十足

效力。開發規劃延遲可能會發生，並可能對現金流量產生中等影響，這至少將與對項目現金流量淨現值的相關影響移除。

國家風險乃廣泛的術語，涵蓋與投資於特定國家相關的任何其他市場風險，如政府政策變動、資產國有化或類似事件。國家風險的典型指標，如成熟市場的信用違約掉期息差表明加拿大整體國家風險相對較低。

資本及經營成本

項目可能出現資本及經營成本增加之情況，而這將對項目的現金流量及回報產生影響。根據資本及經營成本增加影響的敏感性分析，於其將對現金流量產生中等影響前須作出相當顯著之變動。

環境

在Carrot Creek及Cyn-Pem地區發生溢油事件的後果相對較低。若干條小溪及河流將該地區分成兩半，但所有的油井均需要人工舉升方能生產，因此任何不受控制的流體釋放均可得到相對迅速及輕鬆的管理及控制。原油及天然氣行業負責開發西加拿大地區的往績記錄良好，並認為不太可能發生重大溢油事件。

10.3 專有權

此報告專供Canlin Energy Corporation及MI能源控股有限公司獨家使用而編製。未經Sproule知悉及書面同意，且其未提供此報告之完整內容給該方，該方則不得複製、分發此報告或將此報告提供給其他任何公司或個人、監管機構或組織。

10.4 報告編製

題為「獨立合資格人士就Canlin Energy Corporation位於加拿大艾伯塔省的若干石油天然氣儲量為MI能源控股有限公司編製的報告(截至二零一八年一月一日)」之報告由下述Sproule員工編製：

原本由Barrett R. Hanson, P.Eng.，SPEC簽署
Barrett R. Hanson, P.Eng.，SPEC
項目負責人；
高級石油工程師
三／四／二零一八年 日／月／年

原本由Alec Kovaltchouk, P.Geo.簽署
Alec Kovaltchouk, P.Geo.地球科學部副總裁
三／四／二零一八年 日／月／年

10.4.1 Sproule行政簽註

此報告由Sproule之下述執行主管審核並簽註：

原本由Nora T. Stewart, P.Eng.簽署
Nora T. Stewart, P.Eng.
儲量確認部高級副總裁兼董事
三／四／二零一八年 日／月／年

10.4.2 執業許可

Sproule Associates Limited乃艾伯塔省專業工程師及地質科學家協會之成員，我們的許可證編號為P00417。

11. 參考資料

1. Wright, G.N et al (一九九四年)：西加拿大沉積盆地的結構與構造；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日引用]。
2. Poulton, T.P. et al (一九九四年)：西加拿大沉積盆地的侏羅紀及最低的白堊紀地層；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日引用]。
3. Stronach, N.J. (一九八四年)：加拿大南部落基山脈的侏羅紀弗尼鎮地層的沉積環境及週期。於：The Mesozoic of Middle North America。D.F. Stott及D.J. Glass (eds.)。Calgary，加拿大石油地質學家協會，研究報告9，第43-67頁。
4. Marion, D.J. (一九八四年)：艾伯塔省中西部地表的中侏羅紀岩石溪組成及相關單位。於：The Mesozoic of Middle North America。D.F. Stott及D. Glass (eds.)。Calgary，加拿大石油地質學家協會，研究報告9，第319-344頁。
5. Losert, J. (一九八六年)：艾伯塔省中西部埃德森地區地表侏羅紀岩石溪組成。艾伯塔省研究委員會，Open File Report 1986-3，第39頁。
6. Hayes, B.J.R. et al (一九九四年)：西加拿大沉積盆地的白堊紀Mannville組；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
7. Christopher, J.E. (一九八四年)：加拿大威利斯頓盆地北部地區的下白堊紀Mannville組。於：The Mesozoic of Middle North America。D.F. Stott及D.J. Glass (eds.)。Calgary，加拿大石油地質學家協會，研究報告9，第109-126頁。
8. Cant, D.J.及Stockmal, G.S. (一九八九年)：艾伯塔前陸盆地：地層與科迪勒拉山系地體增生事件之間的關係。加拿大地球科學雜誌，26版，第1964-1975頁。
9. Leckie, D.A. et al (一九九四年)：西加拿大沉積盆地的白堊紀科羅拉多／艾伯塔組；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
10. Caldwell, W.G.E. (一九八四年)：南部內陸平原的早期白堊世的海侵及海退。於：The Mesozoic of Middle North America。D.F. Stott及D.J. Glass (eds.)。加拿大石油地質學家協會研究報告9，第173-203頁。
11. Haq, B.U.、Hardenbol, J.及Vail, P.R. (一九八七年)：自三疊紀以來的波動海平面年表。科學，235版，第1156-1166頁。
12. Lambeck, K.、Cloetingh, S.及McQueen, H. (一九八七年)：板內應力和海平面的明顯變化：歐洲西北部的盆地：於：沉積盆地及盆地形成機制。C. Beaumont及A.J. Tankard (eds.)。加拿大石油地質學家協會研究報告12，第259-268頁。

13. Creaney, S. et al (一九九四年)：石油生成及遷移；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
14. Magoon, L.B. (一九八八年)：石油系統—研究、勘探及資源評估的分類計劃。於：美國的石油系統。L.B. Magoon (ed.)。美國地質調查局，Bulletin 1870。
15. Krause, F.F. et al (一九九四年)：西加拿大沉積層的白堊紀Cardium地層；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
16. Smith, D.G. (一九九四年)：西加拿大前陸盆地的古地理演化；於西加拿大沉積盆地的地質圖，G.D. Mossop及I. Shetsen (comp.)，加拿大石油地質學家協會及艾伯塔省研究委員會，URL <http://www.ags.gov.ab.ca/publications/wcsb_atlas/atlas.html>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
17. 何為土地使用權？<http://www.energy.gov.ab.ca/Tenure/About/Pages/WIT.aspx>，[於二零一八年三月二十八日]引用。
18. 題為「Alberta's Modernized Royalty Framework Overview」的論文，艾伯塔政府，於二零一七年二月二十三日出版。
19. 「Alberta at a Crossroads — Royalty Review Advisory Panel Report」，第60頁，Dave Mowat主持的Royalty Review Panel，於二零一六年一月二十八日發佈。

附錄A — 儲量釋義

以下釋義構成本報告中所呈列儲量及價值的分類基礎。該等釋義乃載於《國家標準51-101》(「《國家標準51-101》」)及/或《加拿大石油和天然氣評估手冊》(經不時修訂)(「《加拿大油氣評估手冊》」)的釋義，由石油評估工程師協會(卡爾加里分會)維護並列入《國家標準51-101》用作參考。

儲量指預期將於某指定日期後可從已知油藏中開採出來的石油和天然氣以及相關物質的估算剩餘數量，有關估算乃根據以下基準得出：

- 鑽井、地質、地球物理和工程數據的分析；
- 既有技術的使用；
- 普遍認為合理及須予以披露的特定經濟狀況；及
- 剩餘儲量年期50年。

儲量乃根據與估算相關的確定性的程度分類。

1. 探明儲量

探明儲量指該等具有較高程度的可予開採確定性的可予估算的儲量。可予開採的實際剩餘數量很可能超過估計探明儲量。

2. 概略儲量

概略儲量指該等可予開採的確定性比探明儲量低的額外儲量。可予開採的實際剩餘數量同樣可能將多於或少於估計探明加概略儲量的總和。

3. 可能儲量

可能儲量指該等可予開採的確定性比概略儲量低的額外儲量。可予開採的實際剩餘數量不太可能將超過估計探明加概略加可能儲量的總和。在本報告中未對可能儲量作出考慮。

儲量分類亦須符合的其他標準載於《加拿大油氣評估手冊》第5.5條。

各儲量類別(探明、概略及可能)可分為已開發及未開發類別。

4. 已開發儲量

已開發儲量指該等預期將從現有油井及已安裝設施中開採的儲量，或(如設施尚未安裝)該等儲量將涉及更低的投產開支(比如與鑽井成本相比較)。已開發類別可能細分為在產及不在產類別。

5. 已開發在產儲量

已開發在產儲量指該等預期將於估算時從完井層段中開採的儲量。該等儲量可能目前正在投產或，如目前正處於停產狀態，該等儲量必定是以往投產過，並且恢復生產的日期必須是已知的，且具有合理確定性。

6. 已開發不在產儲量

已開發不在產儲量指該等尚未投產或以往已投產但目前正處於停產狀態且恢復生產的日期未知的儲量。

7. 未開發儲量

未開發儲量指該等預期將從已知油藏中開採的儲量，並且需要巨額開支(比如與鑽井成本相比較)方可使該等儲量投產。該等儲量必須完全符合彼等所屬儲量分類(探明、概略、可能)的規定。

對於多個油井而言，可能需要將總油井儲量在已開發類別與未開發類別之間進行適當分配，或再將油井的已開發儲量在已開發在產儲量與已開發不在產儲量之間進行細分。這一分配方法應根據估算員對將從特定油井、設施及油井的完井層段開採的儲量以及各自的開發及生產現狀的評估作出。

8. 報告儲量的確定性程度

第1、2及3條的定義所載的定性確定性程度適用於獨立儲量實體，意即用於儲量估算的最低程度，以及適用於報告儲量，意即用於儲量估算的最高程度獨立實體估算總額。

通過確定性或概率性方法估算的報告總儲量(無論是由單一儲量實體組成還是由多個實體組成的總估算)應針對特定經濟狀況下的以下確定性程度：

- a. 有90%的概率至少可開採估計探明儲量。
- b. 有50%的概率至少可開採估計探明儲量加概略儲量的總和。
- c. 有10%的概率至少可開採估計探明儲量加概略儲量加可能儲量的總和。

只有進行概率估算的情況下，方才定量計量儲量估算相關的概率。大部分儲量估算乃使用確定性方法進行，有關方法並無提供概率的算術推導定量計量。原則上，使用概率性方法或確定性方法所編製的估算之間不應存有任何差異。

有關儲量估算的確定性程度及聚集效應的進一步說明概述於《加拿大油氣評估手冊》第5.5.3條。評估人員採用確定性或概率性方法對何為合理估算作出專業判斷。

9. 剩餘可開採儲量指本公司擁有權益的地塊剩餘可開採總儲量。

10. 公司總儲量指在扣除任何特許權費之前本公司在剩餘儲量中所佔開採權益。

11. 公司淨儲量指本公司擁有權益的礦產的總剩餘儲量，減去所有皇家礦權、不動產以及其他人士擁有的開採特許權及權益加上已收到的所有特許權權益。

12. **淨生產收益**指來自銷售石油、非伴生氣和伴生氣以及天然氣副產品淨儲量的收入，減去所有資本及營運成本。
13. **公平市值**定義為買方為尋求投資的經濟和商業回報而願意購買的價格及賣方願意出售的價格，前提是買賣雙方均並未受強迫買賣且雙方均對有關事實合理知情。
14. **桶油當量儲量**— 桶油當量為石油儲量，加上天然氣儲量除以6，加上天然氣液體儲量的總和，均以桶或千桶列示。當量儲量亦可使用轉換率1桶：6千立方英尺以千立方英尺氣當量列示。
15. **石油(或原油)**— 主要是由戊烷和重質烴組成的混合物，其在儲層中以液相存在，並在常壓和常溫中保持液態。原油可能含有少量硫和其他非烴類，但不包括通過加工天然氣獲得的液體。原油量進一步劃分產品類型，作報告目的，
16. **天然氣**— 一種輕質烴的混合物，以氣相或溶液形式存在於儲層的原油中，但在大氣條件下呈氣態。天然氣可能含有硫或其他非烴化合物。天然氣量進一步劃分產品類型，作報告目的。
17. **非伴生氣**— 在並無原油的儲層中的天然氣積存。
18. **伴生氣**— 儲層中覆蓋原油積存頂部的氣頂氣。
19. **溶解氣**— 在原油中溶解的天然氣。
20. **天然氣副產品**— 可以從天然氣中除去的組分，包括但不限於乙烷、丙烷、丁烷、戊烷以上烴類、冷凝物和少量的非烴化合物。
21. **產品類型**— 根據烴類的特性以及其被發現位置儲集岩的性質，將石油、原油、天然氣和副產品的主要產品類型分為特定組別。監管機構可以在立法中確定其管轄範圍內需用於報告目的的生產類型。加拿大證券管理委員會(CSA)在二零一五年七月一日生效的《國家標準51-101》中為報告目的定義了以下產品類型。

原油

- I) 輕質原油指相對密度高於31.1 API度的原油；
- II) 中質原油指相對密度高於22.3但低於或等於31.1API度的原油；
- III) 重質原油指相對密度高於10但低於或等於22.3 API度的原油；
- IV) 緻密油是指：
 - a. 蘊含在低滲透率頁岩、粉砂岩和碳酸鹽岩等緻密且富含有機質岩石中的原油，其中原油主要包含在彼此間連通性較低的微觀孔隙中，及
 - b. 通常需採用水力壓裂技術實現經濟生產率；
- V) 瀝青指天然存在的固體或半固體烴類：
 - a. 主要由重質烴組成，以儲層中烴類的原始溫度及根據無氣基準在大氣壓力下測量，其粘度大於10,000毫帕秒(mPa.s)或10,000厘泊(cP)，及
 - b. 如不採取強度開採方法，通常不能通過油井以經濟利率開採；
- VI) 合成原油是指通過提升瀝青、油母質或其他物質(如煤)獲得或氣液轉化過程產生的液態烴類混合物，並可含有硫或其他化合物；

天然氣

- VII) 常規天然氣是指在其他地方產生並因流體壓力作用而遷移的天然氣，並於可能由局部結構性、沉積性或侵蝕性地質特徵形成的圈閉中不連續地聚集；
- VIII) 煤層甲烷指
 - a) 主要由甲烷組成，及
 - b) 包含在煤礦中的天然氣；
- IX) 頁岩氣指：
 - a) 蘊含在低滲透率頁岩、粉砂岩和碳酸鹽岩等緻密且富含有機質岩石中的天然氣，其中的天然氣主要吸附在油母質或黏土質礦物上，及
 - b) 通常需要使用水力壓裂技術實現經濟生產率；

X) 合成氣是指氣態流體：

- a) 對煤或其他含烴岩石進行原位轉化過程而產生，及
- b) 由不少於10%體積的甲烷組成；

XI) 天然氣水合物是指天然存在的由水與天然氣形成的類冰狀的結晶物質；

副產品

XII) 天然氣凝析液是指可以從液態天然氣中回收的烴類混合物，包括但不限於乙烷、丙烷、丁烷、戊烷以上烴類及冷凝物。

XIII) 硫是天然氣加工及煉油產生的非烴元素副產品。

附錄B — 縮寫詞、單位、換算係數及地層名稱

縮寫詞

ARF	艾伯塔油砂重油特許權費框架(二零一七年之前)
AOF	絕對無阻流量
BOE	桶油當量
bpd	桶每日
bopd	日產油桶數
bwpd	日產水桶數
Cr	皇家礦權
DPIIP	原始已發現石油儲量
DSU	鑽孔間距單位
FH	不動產
GCA	天然氣成本撥備
GOR	氣油比
GORR	總開採特許權費
LPG	液化石油氣
LRR	租賃特許權費率
McfGE	千立方英尺氣當量
Mcfpd	千立方英尺每日
MPR	最大許可率
MRF	艾伯塔現代化皇室框架(二零一六年之後)
MRL	最大速率限制
NC	新皇家礦權
NCI	淨附帶權益
NGL	天然氣凝析液
NORR	淨開採特許權費
NPI	純利權益
NRA	並無儲量分類
NRI	純收入權益
NPV	淨現值
OC	舊皇家礦權
ORRI	開採特許權權益
P&NG	石油及天然氣
PSU	生產間距單位
PVT	壓力體積溫度
TPIIP	原始總石油儲量
Unecon	非經濟儲量評估案例
UPIIP	原始未發現石油儲量
WI	開採權益

英制與公制單位

英制單位			公制單位	
M (10 ³)	千	詞頭	k (10 ³)	千
MM (10 ⁶)	百萬		M (10 ⁶)	兆
B (10 ⁹)	十億		G (10 ⁹)	吉(咖)
T (10 ¹²)	萬億		T (10 ¹²)	太(拉)
Q (10 ¹⁵)	千萬億		P (10 ¹⁵)	拍(它)
in.	英吋	長度	cm	釐米
ft	英呎		m	米
mi	英里		km	千米
ft ²	平方英呎	面積	m ²	平方米
ac	英畝		ha	公頃
cf or ft ³	立方英呎	體積	m ³	立方米
scf	標準立方英呎		L	升
gal	加侖		e ⁶ m ³	百萬立方米
Mcf	千立方英呎		m ³	立方米
MMcf	百萬立方英呎		e ³ m ³	千立方米
Bcf	十億立方英呎		stm ³	儲油罐立方米
bbbl	桶			
Mbbl	千桶			
stb	儲油罐桶			
bbbl/d	桶每日	比率	m ³ /d	立方米每日
Mbbl/d	千桶每日		e ³ m ³ /d	千立方米每日
Mcf/d	千立方英呎每日		e ³ m ³ /d	千立方米每日
MMcf/d	百萬立方英呎每日		e ⁶ m ³ /d	百萬立方米每日
Btu	英熱單位	能量	J	焦耳
oz	盎司	重量	g	克
lb	磅		kg	千克
ton	英噸		t	噸
lt	長噸			
psi	磅每平方英呎	壓力	Pa	帕斯卡
psia	磅每平方英吋(絕對值)		kPa	千帕 (10 ³)
psig	磅每平方英吋(表壓值)			
°F	華氏度	溫度	°C	攝氏度
°R	蘭氏度		K	開爾文
M\$	千元	貨幣	k\$	千元

英制與公制單位(續)

英制單位			公制單位	
sec	秒	時間	s	秒
min	分		min	分
hr	時		h	時
d	日		d	日
wk	週			週
mo	月			月
yr	年			年
				a

換算表

換算係數 — 公制轉換為英制		
立方米(m ³) (@ 15°C)	x 6.29010	= 桶(bbl) (@ 60°F), 水
m ³ (@ 15°C)	x 6.3300	= bbl (@ 60°F), 乙烷
m ³ (@ 15°C)	x 6.30001	= bbl (@ 60°F), 丙烷
m ³ (@ 15°C)	x 6.29683	= bbl (@ 60°F), 丁烷
m ³ (@ 15°C)	x 6.29287	= bbl (@ 60°F), 石油, 戊烷以上的烴
m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)	x 0.0354937	= 千立方英尺(Mcf) (@ 14.65 psia, 60°F)
1,000 立方米(10 ³ m ³) (@ 101.325 kPaa, 15°C)	x 35.49373	= Mcf (@ 14.65 psia, 60°F)
公頃(ha)	x 2.4710541	= 英畝
1000 平方米(10 ³ m ²)	x 0.2471054	= 英畝
10,000 立方米(ha.m)	x 8.107133	= 英畝 — 英尺(ac-ft)
m ³ /10 ³ m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)	x 0.0437809	= Mcf/Ac.ft. (@ 14.65 psia, 60°F)
焦耳(j)	x 0.000948213	= Btu
兆焦耳/立方米(MJ/m ³) (@ 101.325 kPaa, 15°C)	x 26.714952	= 英制熱單位每標準立方英尺(Btu/scf) (@ 14.65 psia, 60°F)
美元/吉焦耳(\$/GJ)	x 1.054615	= \$/Mcf (1,000 Btu gas)
米(m)	x 3.28084	= 英尺(ft)
千米(km)	x 0.6213712	= 英里(mi)
美元/立方千米(\$/10 ³ m ³)	x 0.0288951	= 美元/千立方英尺(\$/Mcf) (@ 15.025 psia) B.C.
(\$/10 ³ m ³)	x 0.02817399	= \$/Mcf (@ 14.65 psia) Alta.
美元/立方米(\$/m ³)	x 0.158910	= 美元/桶(\$/bbl)
氣油比(GOR) (m ³ /m ³)	x 5.640309	= GOR (scf/bbl)
千瓦(kW)	x 1.341022	= 馬力
千帕(kPa)	x 0.145038	= 磅/平方英寸(psi)
噸(t)	x 0.9842064	= 長噸(LT)
千克(kg)	x 2.204624	= 英鎊(lb)
升(L)	x 0.2199692	= 加侖(英制)
升(L)	x 0.264172	= 加侖(美制)
立方米/百萬立方米(m ³ /10 ⁶ m ³) (C ₃)	x 0.177496	= 桶/百萬立方英尺(bbl/MMcf) (@ 14.65 psia)
m ³ /10 ⁶ m ³ (C ₄)	x 0.1774069	= bbl/MMcf (@ 14.65 psia)
m ³ /10 ⁶ m ³ (C ₅₊)	x 0.1772953	= bbl/MMcf (@ 14.65 psia)
噸/百萬立方米(t/10 ⁶ m ³) (硫)	x 0.0277290	= LT/MMcf (@ 14.65 psia)
毫升/立方米(mL/m ³) (C ₅₊)	x 0.0061974	= 加侖(英制)/千立方英尺(gal (Imp)/Mcf)
(mL/m ³) (C ₅₊)	x 0.0074428	= 加侖/(美制)/千立方英尺 (gal (U.S.)/Mcf)
開氏度(K)	x 1.8	= 蘭氏度(°R)
毫帕斯卡秒(mPa.s)	x 1.0	= 釐泊
密度(kg/m ³), ρ	ρ ÷ 1000x141.5-	= °API
	131.5	

換算表(續)

換算係數 — 英制轉換為公制		
桶(bbl) (@ 60°F)	x 0.15898	= 立方米(m ³) (@ 15°C) , 水
bbl (@ 60°F)	x 0.15798	= m ³ (@ 15°C) , 乙烷
bbl (@ 60°F)	x 0.15873	= m ³ (@ 15°C) , 丙烷
bbl (@ 60°F)	x 0.15881	= m ³ (@ 15°C) , 丁烷
bbl (@ 60°F)	x 0.15891	= m ³ (@ 15°C) , 石油, 戊烷以上的烴
千立方英尺(Mcf) (@ 14.65 psia, 60°F)	x 28.17399	= m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)
Mcf (@ 14.65 psia, 60°F)	x 0.02817399	= 1,000 立方米(10 ³ m ³) (@ 101.325 kPaa, 15°C)
英畝	x 0.4046856	= 公頃(ha)
英畝	x 4.046856	= 1,000 平方米(10 ³ m ²)
英畝 — 英呎 (ac-ft)	x 0.123348	= 10,000 立方米(10 ⁴ m ³) (ha.m)
Mcf/ac-ft (@ 14.65 psia, 60°F)	x 22.841028	= 10 ³ m ³ /m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)
Btu	x 1054.615	= 焦耳(J)
英制熱單位/標準平方英尺 (Btu/Scf) (@ 14.65 psia, 60°F)	x 0.03743222	= 兆焦耳/立方米 (MJ/m ³) (@ 101.325 kPaa, 15°C)
\$/Mcf (1,000 Btu gas)	x 0.9482133	= 美元/吉焦耳 (\$/GJ)
\$/Mcf (@ 14.65 psia, 60°F) Alta.	x 35.49373	= \$/10 ³ m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)
\$/Mcf (@ 15.025 psia, 60°F) , B.C.	x 34.607860	= \$/10 ³ m ³ (@ 101.325 kPaa, 15°C)
英呎 (ft)	x 0.3048	= 米 (m)
英里 (mi)	x 1.609344	= 千米 (km)
美元/桶 (\$/bbl)	x 6.29287	= 美元/立方米 (\$/m ³)
GOR (scf/bbl)	x 0.177295	= 氣油比 (GOR) (m ³ /m ³)
馬力	x 0.7456999	= 千瓦 (kW)
磅/平方英寸 (psi)	x 6.894757	= 千帕 (kPa)
長噸 (LT)	x 1.016047	= 噸 (t)
英鎊 (lb)	x 0.453592	= 千克 (kg)
加侖 (英制)	x 4.54609	= 升 (L) (.001 m ³)
加侖 (美制)	x 3.785412	= 升 (L) (.001 m ³)
桶/百萬立方英尺 (bbl/MMcf) (@ 14.65 psia) (C ₃)	x 5.6339198	= 立方米/百萬立方米 (m ³ /10 ⁶ m ³)
bbl/MMcf (C ₄)	x 5.6367593	= (m ³ /10 ⁶ m ³)
bbl/MMcf (C ₅₊)	x 5.6403087	= (m ³ /10 ⁶ m ³)
LT/MMcf (硫)	x 36.063298	= 噸/百萬立方米 (t/10 ⁶ m ³)
加侖 (英制)/千立方英尺 (gal (Imp)/Mcf) (C ₅₊)	x 161.3577	= 毫升/立方米 (mL/m ³)
加侖 (美制)/千立方英尺 (gal (U.S.)/Mcf) (C ₅₊)	x 134.3584	= (mL/m ³)
蘭氏度 (°R)	x 0.555556	= 開氏度 (K)
釐泊	x 1.0	= 毫帕斯卡秒 (mPa.s)
°API	(°API x 131.5) x 1000/141.5	= 密度 (kg/m ³)

SPROULE 標準地層名稱縮寫—加拿大

縮寫	地層名稱	縮寫	地層名稱	縮寫	地層名稱	縮寫	地層名稱
ABGP	ALBERTA GROUP	EARL	EARLIE	LKRV	LOWER KEG RIVER	RVCG	RAVENSCRAG
ALID	ALIDA	EDMN	EDMONTON	LLTN	LYLETON	SBRS	SUNBURST
ALXO	ALEXO	EKPP	ELK POINT GROUP	LMNV	LOWER MANNVILLE	SBWI	SECOND BOW ISLAND SS
AMRN	AMARANTH	ELDN	ELDON	LPIN	LEPINE	SLCD	SCOLLARD
ARCM	ARCTOMYS	ELKK	ELK	LPRK	LEA PARK	SLCN	SCALLION
ARCS	ARCS	ELKT	ELKTON	LRSV	LOWER SHAUNAVON	SCTR	SCATTER
ASRN	ASHERN	ELRL	ELLERSLIE	LVGS	LIVINGSTONE	SBFR	SHAFTSBURY
ASVL	ASHVILLE	ERLK	ERNESTINA LAKE	LWAT	LOWER WATROUS	SFCR	SWIFT CURRENT
BARO	BARONS SAND	ERNG	ETHERINGTON	LWGR	LOWER GRAND RAPIDS	SHND	SHUNDA
BCDS	BASAL COLORADO SS.	ESND	EASTEND	MASE	MASEFIELD	SKGP	SASKATCHEWAN GROUP
BCHO	BISTCHO	EXSW	EXSHAW	MBGP	MANITOBA GROUP	SKNN	SIKANNI
BCKG	BUCKINGHORSE	FCLZ	FISH SCALE ZONE	MBRL	MOBERLY	SLLN	SULLIVAN
BCLK	BIRCH LAKE	FLHR	FALHER	MCLN	MCLAREN	SLPM	SULPHUR MOUNTAIN
BCMB	BASAL SAND (CAMBRIAN)	FLUM	FLUME	MCMR	MCMURRAY	SLPP	SULPHUR POINT
BCRK	BLACK CREEK	FNGN	FINNEGAN	MCNL	MCCONNELL	SLVP	SLAVE POINT
BDBD	BASAL RED BEDS	FNSQ	FANTASQUE	MDCN	MEDICINE HAT	SMGP	SMOKY GROUP
BDBR	BIRDBEAR	FRBG	FIREBAG	MDGP	MADISON GROUP	SMRR	ST. MARY RIVER
BDLK	BOUNDARY LAKE	FRBR	FROBISHER	MDLK	MEADOW LAKE	SNMN	STONY MOUNTAIN
BDRT	BADHEART	FRCM	FRENCHMAN	MIDL	MIDALE	SNVN	SHAUNAVON
BGRY	BIGORAY MEMBER	FRLM	FAIRHOLME	MILK	MIDDLE INTERLAKE	SPNL	SPINNEY HILL
BGVL	BIG VALLEY	FRMS	FOREMOST	MJLK	MAJEAU LAKE	SPRF	SPEARFISH
BHLL	BEAVERHILL LAKE	FRNG	FERNIE GROUP	MLDD	MILDRED	SPRK	SPARKY
BKKN	BAKKEN	FSMP	FORT SIMPSON	MLKR	MILK RIVER	SPRR	SPRAY RIVER
BLCK	BLACKSTONE	FTJN	FORT ST. JOHN GROUP	MLTN	MOULTON	SPRV	SPIRIT RIVER
BLDN	BALDONNEL	FVEL	FAVEL	MMTN	MIST MOUNTAIN	SRSR	SOURIS RIVER
BLDV	BLOOD RESERVE	FVLM	FORT VERMILION	MNCH	MUNCHO	SSPK	SECOND WHITE SPECKS
BLLY	BELLOY	FWSS	FIRST WHITE SPECKS	MNTE	MONTEITH	SSSH	SASSENACH
BLQZ	BASAL QUARTZ	GBJC	GREY BEDS (JURASSIC)	MNTN	MONTNEY	STLR	STETTLER
BLRG	BLUE RIDGE MEMBER	GDPD	GRAND RAPIDS	MNVL	MANNVILLE	STNL	STONEWALL
BLRV	BELLY RIVER	GDRC	GOODRICH	MORR	MORRO	STON	STONE
BLSK	BLUESKY	GLCC	GLAUCONITIC SS.	MPRK	MOUNTAIN PARK	STPN	STEPHEN
BNFF	BANFF	GLPM	GENERAL PETROLEUM	MRDN	MORDEN	STSK	SOUTHESK
BOYN	BOYNE	GLWD	GILWOOD	MSBR	MOOSEBAR	STTH	SAWTOOTH
BRPW	BEARPAW	GMBL	GRUMBLER	MSKG	MUSKEG	SUCC	SUCCESS
BRSS	BROSSEAU	GNTN	GUNTON	MSKK	MUSKIKI	SULY	SULLY
BRVR	BESA RIVER	GOGG	GOG	MSKW	MUSKWA	SWFT	SWIFT
BRWD	BROWN SAND	GOLT	GOLATA	MSNC	MISSION CANYON	SWNH	SWAN HILLS
BRZU	BRAZEAU	GPPG	GYPSPUM SPRINGS	MSTY	MISTY	SWNR	SWAN RIVER
BSLD	BOW ISLAND	GRBD	GREEN BEDS	MTHK	MT. HAWK	TBER	TABER
BSUT	BLACK SHALE UNIT	GRBT	GARBUTT	MTSN	MATTSOON	TFLS	TWIN FALLS
BSVN	BOISSEVAIN	GRLG	GRAYLING	MTYT	MT. WHYTE	TLFL	TAYLOR FLAT
BTPK	BEATTIE PEAKS	GRMN	GRAMINIA	MWBL	MOWITCH-BELCOURT	TLSN	TILSTON
BTTL	BATTLE	GRNW	GRANITE WASH	NCSL	NEWCASTLE	TNLM	TUNNEL MOUNTAIN
BVRF	BEAVERFOOT	GRSM	GROSMONT	NKNS	NIKANASSIN	TOAD	TOAD
CARN	CAIRN	GRTT	GROTTO	NNDA	NONDA	TOQY	TORQUAY
CCPD	CONTACT RAPIDS	GTES	GATES	NRDG	NORDEGG	TRFK	THREE FORKS
CDMN	CADOMIN	GTNG	GETHING	NSKU	NISKU	TRLM	TURTLE MOUNTAIN
CDRL	CATHEDRAL	GVBG	GRAVELBOURG	NTKN	NOTIKEWIN	TRRV	TROUT RIVER
CDTT	CADOTTE	HGHD	HIGHWOOD	OCZD	OSTRACOD ZONE	TRVL	TURNER VALLEY
CHNK	CHINOOK	HLFY	HALFWAY	OLDM	OLDMAN	TTCH	TETCHO
CKGK	COOKING LAKE	HNDO	HONDO	PCCP	POUCE COUPE	TTLN	TATHLINA
CLDK	COLD LAKE	HNSN	HANSON	PCGP	PEACE RIVER GROUP	UBMG	UPPER BLAIRMORE
CLLK	CHARLIE LAKE	HOME	HOME	PCPL	PORCUPINE HILLS	UILK	UPPER INTERLAKE
CLMR	CALMAR	HLRD	HERALD	PDDY	PADDY	UKRV	UPPER KEG RIVER
CLMT	CALMUT	HRMN	HARMON	PECH	PEECHEE	UMNV	UPPER MANNVILLE
CLNY	COLONY	HRRV	HORN RIVER	PGBD	PASSAGE BEDS	UPGR	UPPER GRAND RAPIDS
CLRD	COLORADO	HRVR	HAY RIVER	PIKA	PIKA	USHV	UPPER SHAUNAVON
CLSP	COALSPUR SCOLLARD	HSCN	HORSESHOE CANYON	PIPR	PIPER	UTRV	UPPER TURNER VALLEY
CLWS	CLEARWATER SHALE	HSLR	HASLER	PKCP	POKER CHIP SHALE	VCTR	VICTORIA
CMGS	CUMMINGS	IRTN	IRETON	PKKU	PUSKASKAU	VGRD	VANGUARD
CMRS	CAMROSE	ISBL	ISHBEI	PKSK	PEKISKO	VKNS	VIKING SAND
CNCG	CHINCHAGA	JDTH	JUDITH RIVER	PKWK	PAKOWKI	VMLR	VERMILION RIVER
CNGO	CHUNGO	JLFU	JOLI FOU	PLCN	PELICAN	VRDN	VIRDEN
CNTH	CYNTHIA MEMBER	JNMR	JEAN MARIE	PLSR	PALLISER	WATT	WATT MOUNTAIN
CNTR	CANTUAR	JPGP	JUMPING POUND	PMBN	PEMBINA	WBMN	WABAMUN
CPSL	CYPRESS HILLS	KEGR	KEG RIVER	PNPT	PINE POINT	WBSK	WABISKAW
CRDM	CARDIUM	KKIS	KAKISA	PPHT	PROPHET	WDMN	WOOD MOUNTAIN
CRFT	CROWFOOT	KNDL	KINDLE	PPLR	POPLAR	WFWL	WATERFOWL
CRLS	CHARLES	KSBY	KISBEY	PRDN	PARDONET	WGTE	WESTGATE
CRSN	CHRISTINA	KSKN	KISKATINAW	PRDX	PERDRIX	WHRN	WHITEHORSE
CRSR	CRUISER	KSKP	KASKAPAU	PRQL	PRESQU'ILE	WKPH	WOKKPASH
CRWS	CROWSNEST	KSKS	KANANASKIS	PRVP	PRAIRIE EVAPORITE	WLCK	WILLOW CREEK
CSFD	CROSSFIELD	KTCH	KOTCHO	PSKP	PASKAPOO	WLRC	WILRICH
CSGN	COSTIGAN	KTNL	KOTANEELIE	RCKK	ROCK CREEK	WNPG	WINNIPEG
CTBK	CUT BANK	KTNY	KOOTENAY	RCLF	RATCLIFFE	WOLF	WOLF LAKE MEMBER
DBLT	DEBOLT	LABI	LA BICHE	RDBV	RED BEDS (DEVONIAN)	WPGP	WAPITI GROUP
DCRK	DOE CREEK	LAMR	LOWER AMARANTH	RDGM	RIDING MOUNTAIN	WPGS	WINNIPEGOSIS
DDWD	DEADWOOD	LBMG	LOWER BLAIRMORE	RDKF	REDKNIFE	WPIB	WAPIABI
DINA	DINA	LBRG	LOTSBERG	RDRV	RED RIVER	WRBR	WINTERBURN
DNVG	DUNVEGAN	LBSK	LOBSTICK MEMBER	REXX	REX	WRLK	WHITEWATER LAKE
DOIG	DOIG	LCLD	LOWER COLORADO	RLDG	ROUTLEDGE	WSEC	WASECA
DPRW	DUPEROW	LDGP	LODGEPOLE	RNBW	RAINBOW	WTMD	WHITEMUD
DSBY	DAWSON BAY	LDMR	LLOYDMINSTER	RNDL	RUNDLE GROUP	WTRS	WATROUS
DTSS	DETRITAL SANDSTONE	LDUC	LEDUC	RRDN	RIERDON	WTRW	WATERWAYS
DUDN	DUNEDIN	LILK	LOWER INTERLAKE	RSRY	ROSERAY	YOMN	YEOMAN
DVRN	DUVERNAVY	LIRD	LIARD	RSTN	RESTON	ZAMA	ZAMA

附錄C — 現金流量報告

本附錄載有包含有關Canlin於Carrot Creek及Cyn-Pem地區擁有之開採權益的儲量及淨現值之概要的詳細現金流量報告。

有關財務條款及經濟假設之討論載於第8.0條。

Carrot Creek及Cyn-Pem地區各各儲量類別的現金流量報表有兩頁，合併后顯示經濟概要及生產詳情。

附錄 C
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明 + 概略總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

總產量 Co. 總量 Co. 淨量	輕中型 石油 百萬桶	重油 百萬桶	遷青 百萬桶	合成 百萬桶	致密油 百萬桶	溶解氣 百萬 立方英尺	非伴生伴 生天然氣 百萬 立方英尺	煤層氣 百萬 立方英尺	頁岩氣 百萬 立方英尺	乙烷 百萬桶	丙烷 百萬桶	丁烷 百萬桶	成煤 以上的煙 天然氣總計 百萬桶	液化 天然氣總計 百萬桶	硫 千長噸	油量 千桶 油 當量	
																	石油 Comp. 總量 千立方 英尺每日
2018	136.1	9639	2148.9	3067.7	10516.1	8628.9	22212.7	2262.2	275.4	2537.6	11.4	5302.7	0.0	5302.7	17054.4	0.0	-2681.9
2019	121.7	15832	3429.5	3147.2	18994.2	14712.1	36853.5	3046.2	282.1	3528.3	9.0	6777.0	0.0	6777.0	25972.9	0.0	775.3
2020	109.1	15958	3443.4	2978.1	22773.5	15391.6	41143.2	3311.2	282.7	3594.0	8.7	7052.1	0.0	7052.1	15684.5	0.0	14812.6
2021	97.7	12205	2647.9	2811.3	18122.6	12484.8	33418.7	3142.8	265.0	3407.8	10.2	6374.1	0.0	6374.1	0.0	0.0	23636.8
2022	88.4	9669	2108.4	2596.5	14951.4	10250.2	27798.1	3038.3	243.6	3281.9	11.8	5809.9	0.0	5809.9	0.0	0.0	18706.4
2023	80.8	8207	1795.4	2424.1	13027.6	8935.7	24387.4	2762.9	226.5	2989.4	12.3	5500.2	0.0	5500.2	0.0	0.0	15897.9
2024	73.8	7179	1573.7	2267.7	11724.0	8017.6	22009.3	2614.1	211.8	2825.9	12.8	5311.2	0.0	5311.2	0.0	0.0	13872.1
2025	67.9	6352	1395.0	2124.1	10606.2	7226.5	19956.8	2282.4	197.4	2	12.4	5122.7	0.0	5122.7	0.0	0.0	12354.3
2026	62.0	5691	1251.0	1980.6	9759.6	6612.2	18352.4	2033.7	185.5	2219.2	12.1	5022.6	0.0	5022.6	0.0	0.0	10747.6
2027	57.5	5133	1129.8	1872.8	9013.6	6086.3	16972.7	1181.2	174.8	1356.0	8.0	4975.8	0.0	4975.8	0.0	0.0	10325.2
2028	53.0	4618	1017.9	1769.3	8341.5	5608.4	15719.2	1048.2	163.0	1211.2	7.7	4851.8	0.0	4851.8	0.0	0.0	9446.1
2029	49.5	4156	917.7	1680.4	7639.6	5139.6	14459.5	929.8	150.1	1079.8	7.5	4687.6	0.0	4687.6	0.0	0.0	8491.7
2030	46.3	3771	834.1	1604.2	7087.6	4750.8	13442.6	845.1	140.6	985.7	7.3	4593.6	0.0	4593.6	0.0	0.0	7704.0
2031	43.4	3444	762.9	1535.0	6600.7	4421.5	12557.2	778.9	131.7	910.6	7.3	4541.9	0.0	4541.9	0.0	0.0	7038.2
2032	40.7	3142	697.3	1475.6	6169.2	4117.0	11761.9	728.1	121.6	849.7	7.2	4466.3	0.0	4466.3	0.0	0.0	6383.4
2033	37.7	2860	635.2	1388.8	5716.9	3791.0	10896.6	678.6	112.8	791.4	7.3	4321.3	0.0	4321.3	0.0	0.0	5311.7
2034	34.8	2635	585.3	1309.4	5375.7	3558.2	10243.3	643.6	106.8	750.5	7.3	4279.7	0.0	4279.7	0.0	0.0	5114.9
2035	30.1	2384	528.1	1154.9	4962.8	3291.9	9409.6	600.7	95.6	696.4	7.4	4007.9	0.0	4007.9	0.0	0.0	4358.2
2036	27.9	2198	487.3	1098.0	4690.0	3103.4	8891.5	576.5	89.0	665.5	7.5	3950.1	0.0	3950.1	0.0	0.0	4275.9
2037	23.3	1953	431.4	934.7	4235.5	2809.5	7979.7	529.8	76.3	606.1	7.6	3534.9	0.0	3534.9	0.0	0.0	3434.8
小計				39220.4	200308.3	138937.2	378465.9	33034.4	3532.3	36566.7	100483.0	0.0	100483.0	58711.9	2699.3	180005.1	
15年 總計				1923.9	21666.7	13909.0	37499.6	2671.1	148.8	2819.9	17050.1	0.0	17050.1	0.0	12077.8	5551.8	
折現 折現	5%			41144.2	221975.1	152846.2	415965.5	35705.5	3681.1	39386.6	117533.1	0.0	117533.1	58711.9	14777.1	185556.8	
折現 折現	10%			28109.5	150611.2	105094.9	283815.7	25275.5	2545.1	27820.6	72522.2	0.0	72522.2	54700.7	4554.9	124217.3	
折現 折現	12%			20935.7	112650.9	79450.9	213037.5	19404.2	1909.6	21313.8	50547.2	0.0	50547.2	51183.7	1677.6	88315.2	
折現 折現	15%			18959.0	102242.5	72377.6	193579.1	17736.0	1732.7	19468.7	44884.4	0.0	44884.4	49896.1	1180.7	78149.1	
折現 折現	18%			16601.9	89790.4	63886.3	170278.5	15700.4	1520.5	17220.9	38365.9	0.0	38365.9	48078.4	731.2	65882.1	
折現 折現	20%			14774.2	80060.0	57225.5	152059.7	14077.4	1355.0	15432.3	33489.4	0.0	33489.4	46385.1	476.9	56276.0	
折現 折現	25%			13772.1	74680.5	53532.4	141985.0	13167.5	1263.8	14431.3	30882.2	0.0	30882.2	45319.5	367.8	50984.3	
折現				11804.3	63984.8	46163.6	121952.8	11332.8	1083.9	12416.7	25897.9	0.0	25897.9	42854.2	206.5	40577.5	

儲量年限
30.0年
4.3年
1.1年
\$ / BOE 6.76

附錄 C
生產及價格預測

Canlin Energy Corporation
綜合
探明 + 概略總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	輕中型石油		天然氣		溶解氣		乙烷		丙烷			
	井口總量 計數	每日總量 桶/日	井口總量 計數	每日總量 千立方 英尺	公司總量 百萬 立方英尺	公司淨量 百萬 立方英尺	公司總量 百萬 立方英尺	公司淨量 百萬 立方英尺	公司總量 百萬 桶	公司淨量 百萬 桶		
		價格 美元/桶		價格 美元/千 立方英尺	價格 美元/千 立方英尺	價格 美元/千 立方英尺	價格 美元/千 立方英尺	價格 美元/桶		價格 美元/桶		
2018	33	258	84	11440	3347	3106	171	153	371	288	218	16.19
2019	33	230	90	17629	5626	5304	153	137	555	476	398	22.91
2020	33	205	94	19025	5705	5381	136	122	596	481	404	25.47
2021	33	184	94	14363	4338	4072	117	104	451	367	293	27.93
2022	31	166	91	11393	3426	3188	103	92	359	290	218	29.38
2023	31	151	87	9671	2902	2696	94	84	305	246	180	30.35
2024	31	137	84	8447	2542	2377	85	76	268	216	153	31.33
2025	30	126	81	7460	2241	2087	78	69	231	190	136	32.34
2026	29	115	80	6689	2007	1876	70	63	211	171	123	33.37
2027	28	106	80	6036	1809	1687	65	57	191	154	125	34.41
2028	27	98	80	5442	1633	1528	61	51	172	139	114	35.48
2029	27	91	76	4891	1464	1374	53	47	155	124	103	36.39
2030	27	85	74	4404	1327	1247	50	44	139	113	94	37.33
2031	27	80	68	3982	1211	1139	46	41	126	103	86	38.26
2032	27	75	68	3626	1106	1043	44	39	116	94	79	39.23
2033	27	68	64	3255	1004	945	40	35	106	86	71	40.22
2034	25	63	59	2968	926	871	35	31	94	79	66	41.22
2035	23	53	58	2699	841	792	31	25	85	71	60	42.23
2036	20	49	54	2494	778	732	26	23	78	66	56	43.27
2037	18	41	53	2226	691	650	22	19	70	59	49	44.32
小計					44923	42077	3053	1473	4681	3814	3024	
10年					3787	3301	80	43	319	276	236	
總計					57897	48225	3133	1516	5000	4090	3260	
年份	重油		凝量		硫		成產以上的輕		丁烷			
	井口總量 計數	每日總量 桶/日	井口總量 計數	每日總量 桶/日	公司總量 百萬 桶	公司淨量 百萬 桶	公司總量 百萬 桶	公司淨量 百萬 桶	公司總量 百萬 桶	公司淨量 百萬 桶		
		價格 美元/桶		價格 美元/桶	價格 美元/千 長噸	價格 美元/千 長噸	價格 美元/桶	價格 美元/桶		價格 美元/桶		
2018	-	-	-	-	-	-	56.1	43.1	96.5	75.8	54.9	63.56
2019	-	-	-	-	-	-	82.7	70.3	145.4	125.4	102.3	71.44
2020	-	-	-	-	-	-	88.5	71.0	156.4	126.8	104.3	74.65
2021	-	-	-	-	-	-	67.1	54.2	118.2	96.7	76.1	78.19
2022	-	-	-	-	-	-	53.6	43.0	94.1	76.5	57.0	79.92
2023	-	-	-	-	-	-	45.7	36.5	80.0	64.9	47.5	81.67
2024	-	-	-	-	-	-	40.2	32.1	70.2	56.9	40.9	83.47
2025	-	-	-	-	-	-	35.5	28.3	54.07	50.2	36.5	85.29
2026	-	-	-	-	-	-	31.8	25.4	55.36	45.0	33.0	87.15
2027	-	-	-	-	-	-	28.8	22.9	56.68	50.1	40.6	89.06
2028	-	-	-	-	-	-	26.0	20.7	58.03	45.3	36.6	91.00
2029	-	-	-	-	-	-	23.4	18.6	60.81	40.7	32.9	92.90
2030	-	-	-	-	-	-	21.1	16.9	63.71	36.7	29.8	94.85
2031	-	-	-	-	-	-	19.1	15.4	66.24	33.2	27.2	96.82
2032	-	-	-	-	-	-	17.4	14.1	68.71	30.4	24.9	98.84
2033	-	-	-	-	-	-	15.7	12.8	71.19	27.2	22.6	100.91
2034	-	-	-	-	-	-	14.2	11.8	73.67	24.8	20.8	103.01
2035	-	-	-	-	-	-	12.8	10.6	76.14	22.4	18.9	105.16
2036	-	-	-	-	-	-	11.8	9.8	78.61	20.7	17.5	107.34
2037	-	-	-	-	-	-	10.5	8.7	81.09	18.4	15.5	109.57
小計					701.8	566.2	458.7	352.2	1228.1	1005.5	806.8	
10年					46.9	40.5	35.2	35.2	84.1	72.9	63.8	
總計					748.8	606.7	493.9	493.9	1312.2	1078.4	870.7	

附錄 C
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明 + 概略總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	石油 千元	天然氣 千元	天然氣 千元	液化 天然氣 千元	收入硫 千元	專營權 千元	其他 千元	皇家礦權 千元	皇家 礦權調整 千元	專營權 生產 千元	資源 千元	礦產稅 千元	營運開支 千元	其他開支 千元	營運收入 千元
2018	3067.7	10516.1	6907.5	0.0	0.0	51.5	1670.0	2674.5	412.3	0.0	275.4	0.0	5302.7	0.0	14372.5
2019	3147.2	18994.2	13177.4	0.0	0.0	51.3	1483.4	3599.5	553.3	0.0	282.1	0.0	6777.0	0.0	26748.2
2020	2978.1	22773.5	14011.8	0.0	0.0	52.0	1327.8	3866.2	555.0	0.0	282.7	0.0	7052.1	0.0	30497.2
2021	2811.3	18122.6	11250.8	0.0	0.0	47.7	1186.4	3610.9	468.1	0.0	265.0	0.0	6374.1	0.0	23636.8
2022	2596.5	14951.4	9135.7	0.0	0.0	43.6	1070.9	3463.8	425.5	0.0	243.6	0.0	5809.9	0.0	18706.4
2023	2424.1	13027.6	7934.8	0.0	0.0	39.7	961.2	3138.4	375.5	0.0	226.5	0.0	5500.2	0.0	15897.9
2024	2267.7	11724.0	7123.3	0.0	0.0	36.4	857.9	2958.7	344.6	0.0	211.8	0.0	5311.2	0.0	13872.1
2025	2124.1	10606.2	6431.6	0.0	0.0	33.5	761.4	2574.8	292.4	0.0	197.4	0.0	5122.7	0.0	12354.3
2026	1980.6	9759.6	5897.2	0.0	0.0	31.1	683.9	2289.7	255.9	0.0	185.5	0.0	5022.6	0.0	11110.6
2027	1872.8	9013.6	5442.5	0.0	0.0	28.9	614.8	1398.0	216.8	0.0	174.8	0.0	4975.8	0.0	10640.9
2028	1769.3	8341.5	5026.5	0.0	0.0	27.1	554.8	1239.6	191.4	0.0	163.0	0.0	4851.8	0.0	9656.2
2029	1680.4	7639.6	4609.9	0.0	0.0	25.3	504.4	1098.3	168.5	0.0	150.1	0.0	4687.6	0.0	8692.1
2030	1604.2	7087.6	4275.3	0.0	0.0	23.8	451.7	997.7	152.6	0.0	140.6	0.0	4593.6	0.0	7863.3
2031	1535.0	6600.7	3989.6	0.0	0.0	22.4	409.5	919.0	140.1	0.0	131.7	0.0	4541.9	0.0	7104.8
2032	1475.6	6169.2	3730.3	0.0	0.0	21.2	365.5	857.8	129.7	0.0	121.6	0.0	4466.3	0.0	6445.9
2033	1388.8	5716.9	3460.1	0.0	0.0	11.3	319.6	797.8	119.2	0.0	112.8	0.0	4321.3	0.0	5784.0
2034	1309.4	5375.7	3259.4	0.0	0.0	9.0	298.8	755.1	111.4	0.0	106.8	0.0	4279.7	0.0	5213.1
2035	1154.9	4962.8	3014.8	0.0	0.0	7.0	277.1	703.3	102.5	0.0	95.6	0.0	4007.9	0.0	4705.4
2036	1098.0	4690.0	2849.1	0.0	0.0	6.0	254.3	673.2	96.7	0.0	89.0	0.0	3950.1	0.0	4275.9
2037	934.7	4235.5	2578.9	0.0	0.0	5.0	230.6	617.2	87.4	0.0	76.3	0.0	3534.9	0.0	3838.7
小計	39220.4	200308.3	124106.5	0.0	0.0	546.6	14284.1	38233.4	5199.0	0.0	3532.3	0.0	100483.0	0.0	241416.2
15年 總計	1923.9	21666.7	13216.1	0.0	0.0	0.0	692.9	3135.0	463.9	0.0	148.8	0.0	17050.1	0.0	17629.6
	41144.2	221975.1	137322.6	0.0	0.0	546.6	14977.0	41368.4	5662.9	0.0	3681.1	0.0	117533.1	0.0	259045.8
年份	其他資本 千元	COGPE 千元	CDE 千元	CEE 千元	總資本 千元	淨收入 千元	累計淨收入 千元	AdValorem/ Severance 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯其 萬省稅 千元	稅前 千元	稅前累計 千元			
2018	0.0	0.0	17054.4	0.0	17054.4	-2681.9	-2681.9	0.0	0.0	0.0	-2681.9	-2681.9			
2019	602.5	0.0	25370.4	0.0	25972.9	775.3	-1906.6	0.0	0.0	0.0	775.3	-1906.6			
2020	1026.8	0.0	14657.8	0.0	15684.5	14812.6	12906.0	0.0	0.0	0.0	14812.6	12906.0			
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23636.8	36542.8	0.0	0.0	0.0	23636.8	36542.8			
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18706.4	55249.2	0.0	0.0	0.0	18706.4	55249.2			
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15897.9	71147.1	0.0	0.0	0.0	15897.9	71147.1			
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13872.1	85019.2	0.0	0.0	0.0	13872.1	85019.2			
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12354.3	97373.5	0.0	0.0	0.0	12354.3	97373.5			
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11110.6	108484.2	0.0	0.0	0.0	10747.6	108121.2			
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10640.9	119125.0	0.0	363.0	0.0	10325.2	118446.4			
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9656.2	128781.2	0.0	315.7	0.0	9446.1	127892.5			
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8692.1	137473.3	0.0	210.1	0.0	8491.7	136384.2			
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7863.3	145336.6	0.0	200.4	0.0	7704.0	144088.2			
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7104.8	152441.4	0.0	159.3	0.0	7038.2	151126.3			
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6445.9	158887.3	0.0	66.6	0.0	6383.4	157509.7			
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5784.0	164671.3	0.0	62.5	0.0	5311.7	162821.4			
2034	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5213.1	169884.4	0.0	472.4	0.0	5114.9	167936.3			
2035	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4705.4	174589.8	0.0	98.3	0.0	4358.2	172294.4			
2036	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4275.9	178865.6	0.0	347.2	0.0	4275.9	176570.3			
2037	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3838.7	182704.3	0.0	403.9	0.0	3434.8	180005.1			
小計	1629.2	0.0	57082.6	0.0	58711.9	182704.3	182704.3	0.0	2699.3	0.0	180005.1	180005.1			
15年 總計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17629.6	12077.8	0.0	12077.8	0.0	551.8	0.0			
	1629.2	0.0	57082.6	0.0	58711.9	200333.9	200333.9	0.0	14777.1	0.0	185556.8	185556.8			

附錄 C-A
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附表 II

合資格人士報告

年份	輕中型石油 百萬桶	重油 百萬桶	瀝青 百萬桶	合成 百萬桶	致密油 百萬桶	溶解氣 百萬 立方英尺	天然氣 百萬 立方英尺	煤層氣 百萬 立方英尺	頁岩氣 百萬 立方英尺	非伴生 伴生 天然氣 百萬 立方英尺	皇家總量 千桶	非皇家總量 千桶	皇家使用費總計 千美元	使用費 %	營運開支 千美元	其他開支 千美元	總開支 千美元	總資本 千美元	廢棄及 回收 千美元	稅前 現金流 千美元	液體				當量油 千桶 油當量
																					天然氣 總計 百萬桶	戊烷 以上的煙 百萬桶	丁烷 以上的煙 百萬桶	丙烷 百萬桶	
總量	681.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2299	36403	0	0	0	0	0	0	6.2	316.3	476.7	830.5	1629.6	0.0	0.0	8761.0				
Co.總量	371.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1131	29289	0	0	0	0	0	0	4.9	249.6	372.3	658.5	1285.3	0.0	0.0	6726.8				
Co.淨量	343.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1004	27494	0	0	0	0	0	0	4.6	193.9	293.9	512.6	1004.9	0.0	0.0	6098.1				
石油 Comp.總量 桶每日	132.3	8519	1911.2	2984.4	9291.4	7823.8	20099.6	2110.6	265.2	2375.8	11.8	5016.9	0.0	5016.9	0.0	5016.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12706.9				
2018	115.4	10867	2385.4	2984.5	13029.2	10567.5	26581.1	2546.7	264.9	2811.6	10.6	5589.5	0.0	5589.5	0.0	5589.5	0.0	25972.9	0.0	0.0	-7792.9				
2019	100.8	11041	2407.5	2752.7	15747.9	11066.6	29567.2	2609.1	258.7	2867.8	9.7	5753.5	0.0	5753.5	0.0	5753.5	0.0	887.7	0.0	0.0	20058.2				
2020	89.0	8003	1760.9	2563.0	11873.8	8599.0	23035.9	2324.3	238.1	2562.4	11.1	5082.0	0.0	5082.0	0.0	5082.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15391.5				
2021	79.0	6556	1448.7	2323.1	10131.8	7298.3	19753.2	2122.7	217.6	2340.3	11.8	4771.1	0.0	4771.1	0.0	4771.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12641.8				
2022	70.3	5575	1234.9	2108.7	8843.4	6381.8	17333.9	1926.5	197.8	2124.3	12.3	4536.0	0.0	4536.0	0.0	4536.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10518.6				
2023	62.5	4811	1067.7	1922.0	7851.0	5661.0	15434.0	1690.0	179.7	1869.8	12.1	4308.8	0.0	4308.8	0.0	4308.8	0.0	0.0	0.0	0.0	9223.5				
2024	36.4	4165	1763.6	6950.8	5007.2	3721.5	13721.5	1477.0	160.9	1637.9	11.9	4058.6	0.0	4058.6	0.0	4058.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7644.1				
2025	51.1	3667	817.2	6284.3	4508.4	4508.4	12424.4	1300.9	145.2	1446.1	11.6	3941.2	0.0	3941.2	0.0	3941.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6949.7				
2026	46.3	3252	725.8	5079.9	4086.1	4086.1	11304.0	671.7	132.8	804.5	7.1	3855.1	0.0	3855.1	0.0	3855.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6387.5				
2027	41.8	2878	643.2	3195.2	5195.2	3705.2	10295.3	593.4	121.9	715.4	6.9	3727.3	0.0	3727.3	0.0	3727.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5493.0				
2028	38.3	2544	569.9	1301.2	4673.7	3330.5	9305.4	523.0	109.9	633.0	6.8	3588.3	0.0	3588.3	0.0	3588.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4636.7				
2029	34.7	2229	500.5	1205.5	4186.0	2981.0	8372.5	464.4	101.7	566.1	6.8	3360.7	0.0	3360.7	0.0	3360.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4128.0				
2030	30.2	1963	440.5	1069.9	3761.1	2686.6	7517.6	414.3	89.6	503.8	6.7	3132.1	0.0	3132.1	0.0	3132.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3706.5				
2031	26.3	1731	388.1	953.3	3398.0	2423.3	6774.6	375.0	78.2	453.2	6.7	2916.3	0.0	2916.3	0.0	2916.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3310.4				
2032	22.6	1509	338.0	834.5	3016.2	2147.3	5998.0	337.4	65.9	403.3	6.7	2640.3	0.0	2640.3	0.0	2640.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2575.6				
2033	18.9	1335	297.8	710.3	2723.1	1951.3	5384.7	308.2	56.3	364.5	6.8	2427.6	0.0	2427.6	0.0	2427.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2001.1				
2034	1.2	1090	228.9	44.0	2275.2	1602.6	3921.7	232.4	9.1	241.6	6.2	1547.8	0.0	1547.8	0.0	1547.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1902.8				
2035	0.0	431	90.0	0.0	921.3	559.5	1480.9	103.5	0.0	103.5	7.0	445.9	0.0	445.9	0.0	445.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2				
2036	0.0	400	83.6	0.0	870.1	529.6	1399.7	98.0	0.0	98.0	7.0	446.2	0.0	446.2	0.0	446.2	0.0	0.0	0.0	0.0	115.8				
2037	0.0	400	83.6	0.0	870.1	529.6	1399.7	98.0	0.0	98.0	7.0	446.2	0.0	446.2	0.0	446.2	0.0	0.0	0.0	0.0	115.8				
小計				30057.3	126731.3	92916.8	249705.4	22229.4	2693.5	24922.9		71145.3	0.0	71145.3	0.0	71145.3	0.0	26860.6	5154.5	0.0	121622.1				
7年				0.0	1617.5	984.9	2602.4	184.0	0.0	184.0		896.8	0.0	896.8	0.0	896.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-5573.6				
總計				30057.3	128348.7	93901.7	252307.7	22413.4	2693.5	25106.9		72042.1	0.0	72042.1	0.0	72042.1	0.0	26860.6	5154.5	0.0	116048.5				
折現	5%			22401.1	94880.4	70062.7	187344.2	17260.4	2019.0	19279.4		50573.8	0.0	50573.8	0.0	50573.8	0.0	25064.5	4966.4	0.0	87460.2				
折現	10%			17637.0	74482.7	55437.6	147557.4	13939.5	1595.7	15535.1		38069.9	0.0	38069.9	0.0	38069.9	0.0	23469.9	2247.5	0.0	68234.9				
折現	12%			16229.8	68494.8	51126.9	135851.6	12930.3	1469.9	14400.2		34523.1	0.0	34523.1	0.0	34523.1	0.0	22881.5	1686.2	0.0	62360.5				
折現	15%			14488.1	61089.9	45783.4	121361.4	11657.3	1313.7	12971.0		30235.8	0.0	30235.8	0.0	30235.8	0.0	22046.3	1129.5	0.0	54978.8				
折現	18%			13085.5	55118.8	41463.0	109667.4	10608.9	1187.5	11796.4		26870.0	0.0	26870.0	0.0	26870.0	0.0	21263.6	782.9	0.0	48954.5				
折現	20%			12295.8	51749.4	39020.1	103065.3	10008.4	1116.2	11124.6		25011.1	0.0	25011.1	0.0	25011.1	0.0	20768.6	624.0	0.0	45537.0				
折現	25%			10700.9	44912.6	34050.5	89663.9	8769.2	971.8	9740.9		21338.9	0.0	21338.9	0.0	21338.9	0.0	19616.6	373.7	0.0	38593.9				

儲量年限
22.0年

儲量半年限
3.4年

儲量年限指數
8.8

第一年Co Gr. 運營成本
\$/BOE 7.19

附錄 II

合資格人士報告

年份	礦井總量		輕中型石油		天然氣		凝析氣		乙烷		丙烷											
	計數	桶/日	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格										
	桶/日	桶/日	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶										
2018	32	251	91.6	61.79	80	10274	3750	2947	2731	3.00	354	163	146	2.84	0.5	0.5	33.4	25.5	18.7	16.21		
2019	32	218	79.4	70.88	85	12456	4547	3827	3600	3.29	302	140	125	3.11	0.6	0.6	39.7	32.6	25.8	22.94		
2020	31	188	68.9	74.64	87	13637	4991	3923	3701	3.90	248	118	105	3.66	0.7	0.6	43.0	33.2	26.9	25.50		
2021	31	165	60.4	78.86	82	9822	3585	2818	2649	4.07	214	103	92	3.82	0.5	0.4	31.1	24.0	18.4	27.96		
2022	31	146	53.2	80.53	81	7980	2913	2303	2154	4.24	186	90	81	3.97	0.5	0.4	25.3	19.6	14.5	29.41		
2023	30	129	46.9	82.24	77	6758	2467	1955	1827	4.36	161	79	70	4.06	0.3	0.3	21.4	16.7	12.0	30.38		
2024	28	114	41.7	83.98	74	5830	2134	1692	1585	4.47	138	69	61	4.15	0.4	0.3	18.5	14.4	10.3	31.37		
2025	27	102	37.4	85.74	70	5029	1836	1461	1371	4.59	120	60	53	4.24	0.2	0.2	16.0	12.5	8.9	32.37		
2026	27	92	33.7	87.54	66	4413	1611	1284	1209	4.71	107	54	48	4.35	0.2	0.2	14.0	11.0	7.9	33.40		
2027	26	83	30.4	89.38	65	3895	1422	1138	1069	4.82	96	49	43	4.45	0.2	0.2	12.4	9.7	8.1	34.44		
2028	26	74	27.3	91.27	62	3392	1241	1011	950	4.95	80	42	37	4.54	0.2	0.2	10.8	8.6	7.2	35.51		
2029	24	68	24.8	93.17	57	2932	1070	891	837	5.05	69	38	33	4.62	0.1	0.1	9.3	7.6	6.4	36.43		
2030	24	61	22.2	95.10	49	2572	939	779	733	5.16	61	34	30	4.72	0.1	0.1	8.1	6.7	5.6	37.36		
2031	22	52	19.0	97.06	48	2279	832	688	647	5.27	51	29	25	4.81	0.1	0.1	7.2	5.9	4.9	38.29		
2032	19	45	16.4	99.06	44	2011	756	609	574	5.38	42	24	21	4.91	0.1	0.1	6.3	5.2	4.4	39.25		
2033	17	39	14.2	101.09	39	1745	637	530	500	5.49	37	21	18	5.02	0.1	0.1	5.5	4.5	3.8	40.23		
2034	16	33	12.0	103.21	36	1553	567	470	444	5.61	30	17	15	5.11	0.1	0.1	4.9	4.0	3.4	41.23		
2035	2	4	1.5	103.49	32	1322	483	397	375	5.72	3	1	1	5.72	0.1	0.1	4.0	3.3	2.8	42.11		
2036	-	0	-	-	7	490	179	158	149	5.85	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.1	43.15
2037	-	0	-	-	7	455	166	146	138	5.96	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	44.21
小計			681.0		36105	29026	27245				2299	1131	1004		6.1	4.9	313.8	247.4	192.0			
2年					299	263	249								0.0	0.0	0.0	2.5	2.2	1.9		
總計					36403	29289	27494								6.2	4.9	4.6	316.3	249.6	193.9		
年份	礦井總量		重油		瀝青		硫		丁烷		成煤以上的煙											
	計數	桶/日	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格	總量公司總量	價格										
	桶/日	桶/日	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶	千長噸	美元/長噸	百萬桶	美元/桶	百萬桶	美元/桶										
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	50.8	38.2	27.9	37.65										
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	59.6	48.4	38.1	44.50										
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	64.2	49.3	39.6	46.68										
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	46.7	35.7	27.3	49.11										
2022	-	-	-	-	-	-	-	-	38.2	29.3	21.7	50.29										
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	32.4	24.9	18.1	51.51										
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	28.1	21.6	15.7	52.74										
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	24.1	18.6	13.5	54.01										
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	21.2	16.4	12.0	55.31										
2027	-	-	-	-	-	-	-	-	18.8	14.6	10.9	56.63										
2028	-	-	-	-	-	-	-	-	16.3	12.9	11.5	57.98										
2029	-	-	-	-	-	-	-	-	14.1	11.4	10.2	59.35										
2030	-	-	-	-	-	-	-	-	12.4	10.0	8.9	60.75										
2031	-	-	-	-	-	-	-	-	10.9	8.8	7.8	62.19										
2032	-	-	-	-	-	-	-	-	9.6	7.8	6.9	63.68										
2033	-	-	-	-	-	-	-	-	8.3	6.8	6.0	65.17										
2034	-	-	-	-	-	-	-	-	7.4	6.0	5.3	66.71										
2035	-	-	-	-	-	-	-	-	5.8	4.8	4.2	68.52										
2036	-	-	-	-	-	-	-	-	2.2	1.9	1.7	70.11										
2037	-	-	-	-	-	-	-	-	2.0	1.8	1.5	71.73										
小計			473.1		369.1	291.1			823.9	652.8	507.6											
2年			3.6		3.2	2.8			6.5	5.8	5.1											
總計			476.7		372.3	293.9			830.5	658.5	512.6											

附錄 C-A
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年度	收入			專營權			其他			皇家			特許權			生產			資源			礦產稅			營運開支			其他開支			營運收入		
	石油 千元	天然氣 千元	天然氣 液化 千元	專營權 千元	其他 千元	皇家 礦權 千元	皇家 調整 千元	生 產 千元	生 產 千元	資 源 千元	礦 產 稅 千元	營 運 開 支 千元	其 他 開 支 千元	營 運 開 支 千元	其 他 開 支 千元	營 運 開 支 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元	其 他 開 支 千元	營 運 收 入 千元			
2018	2984.4	9291.4	6103.5	50.3	1670.0	2505.1	394.4	0.0	265.2	0.0	5016.9	0.0	5016.9	0.0	12706.9	0.0	12706.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18180.0	0.0	18180.0		
2019	2984.5	13029.2	9035.3	48.7	1483.4	2951.4	404.6	0.0	264.9	0.0	5589.5	0.0	5589.5	0.0	18180.0	0.0	18180.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20945.9	0.0	20945.9		
2020	2752.7	15747.9	9690.8	48.0	1327.8	3002.5	393.4	0.0	258.7	0.0	5753.5	0.0	5753.5	0.0	20945.9	0.0	20945.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15391.5	0.0	15391.5		
2021	2563.0	11873.8	7370.0	42.6	1186.4	2632.7	308.4	0.0	238.1	0.0	5082.0	0.0	5082.0	0.0	15391.5	0.0	15391.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12641.8	0.0	12641.8		
2022	2323.1	10131.8	6189.7	37.8	1070.9	2397.7	275.0	0.0	217.6	0.0	4771.1	0.0	4771.1	0.0	12641.8	0.0	12641.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10673.6	0.0	10673.6		
2023	2108.7	8843.4	5387.3	33.3	961.2	2169.3	242.8	0.0	197.8	0.0	4536.0	0.0	4536.0	0.0	10673.6	0.0	10673.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9255.4	0.0	9255.4		
2024	1922.0	7851.0	4773.5	29.6	857.9	1897.8	207.8	0.0	179.7	0.0	4308.8	0.0	4308.8	0.0	9255.4	0.0	9255.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8025.1	0.0	8025.1		
2025	1763.6	6950.8	4219.5	26.3	761.4	1654.1	177.2	0.0	160.9	0.0	4058.6	0.0	4058.6	0.0	8025.1	0.0	8025.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7037.0	0.0	7037.0		
2026	1631.8	6284.3	3800.8	23.6	683.9	1455.4	154.5	0.0	145.2	0.0	3941.2	0.0	3941.2	0.0	7037.0	0.0	7037.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6644.4	0.0	6644.4		
2027	1509.9	5707.9	3450.0	21.3	614.8	796.7	125.0	0.0	132.8	0.0	3855.1	0.0	3855.1	0.0	6644.4	0.0	6644.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5852.7	0.0	5852.7		
2028	1395.0	5195.2	3134.2	16.2	554.8	703.9	110.4	0.0	121.9	0.0	3727.3	0.0	3727.3	0.0	5852.7	0.0	5852.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5084.2	0.0	5084.2		
2029	1301.2	4673.7	2824.9	1.3	504.4	620.0	96.9	0.0	109.9	0.0	3588.3	0.0	3588.3	0.0	5084.2	0.0	5084.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4445.7	0.0	4445.7		
2030	1205.5	4186.0	2529.3	0.0	451.7	549.6	85.2	0.0	101.7	0.0	3360.7	0.0	3360.7	0.0	4445.7	0.0	4445.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3881.7	0.0	3881.7		
2031	1069.9	3761.1	2277.1	0.0	409.5	489.7	75.4	0.0	89.6	0.0	3132.1	0.0	3132.1	0.0	3881.7	0.0	3881.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3405.1	0.0	3405.1		
2032	953.3	3398.0	2057.8	0.0	365.5	442.6	67.6	0.0	78.2	0.0	2916.3	0.0	2916.3	0.0	3405.1	0.0	3405.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2954.4	0.0	2954.4		
2033	834.5	3016.2	1827.8	0.0	319.6	397.2	59.8	0.0	65.9	0.0	2640.3	0.0	2640.3	0.0	2954.4	0.0	2954.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2592.6	0.0	2592.6		
2034	710.3	2723.1	1652.5	0.0	298.8	362.0	53.8	0.0	56.3	0.0	2427.6	0.0	2427.6	0.0	2592.6	0.0	2592.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2132.3	0.0	2132.3		
2035	44.0	2275.2	1380.9	0.0	221.7	277.0	44.5	0.0	9.1	0.0	1547.8	0.0	1547.8	0.0	2132.3	0.0	2132.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.5	0.0	931.5		
2036	0.0	921.3	559.5	0.0	0.0	121.0	17.5	0.0	0.0	0.0	445.9	0.0	445.9	0.0	931.5	0.0	931.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.5	0.0	855.5		
2037	0.0	870.1	529.6	0.0	0.0	114.6	16.5	0.0	0.0	0.0	446.2	0.0	446.2	0.0	855.5	0.0	855.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
小計	30057.3	126731.3	78794.1	379.0	13743.7	25540.2	3310.9	0.0	2693.5	0.0	71145.3	0.0	71145.3	0.0	153637.2	0.0	153637.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1521.5	0.0	1521.5			
7年	0.0	1617.5	984.9	0.0	0.0	214.9	31.0	0.0	0.0	0.0	896.8	0.0	896.8	0.0	1521.5	0.0	1521.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
總計	30057.3	128348.7	79779.0	379.0	13743.7	25755.2	3341.8	0.0	2693.5	0.0	72042.1	0.0	72042.1	0.0	155158.7	0.0	155158.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
年份	其他資本 千元	CFE 千元	COGPE 千元	總資本 千元	淨收入 千元	AdValorem/ Severance 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯 其 萬 會 稅 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	
2018	0.0	0.0	0.0	0.0	12706.9	0.0	0.0	0.0	12706.9	0.0	12706.9	0.0	12706.9	0.0	12706.9	0.0	12706.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2019	0.0	0.0	0.0	0.0	-7792.9	0.0	0.0	0.0	-7792.9	0.0	-7792.9	0.0	-7792.9	0.0	4914.0	0.0	4914.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2020	0.0	0.0	0.0	0.0	20058.2	0.0	0.0	0.0	20058.2	0.0	20058.2	0.0	20058.2	0.0	24972.2	0.0	24972.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	15391.5	0.0	0.0	0.0	15391.5	0.0	15391.5	0.0	15391.5	0.0	40363.7	0.0	40363.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	12641.8	0.0	0.0	0.0	12641.8	0.0	12641.8	0.0	12641.8	0.0	53005.4	0.0	53005.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	10673.6	0.0	0.0	0.0	10673.6	0.0	10673.6	0.0	10673.6	0.0	63679.0	0.0	63679.0	0.0	154.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	9255.4	0.0	0.0	0.0	9255.4	0.0	9255.4	0.0	9255.4	0.0	72934.4	0.0	72934.4	0.0	32.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	8025.1	0.0	0.0	0.0	8025.1	0.0	8025.1	0.0	8025.1	0.0	80959.5	0.0	80959.5	0.0	380.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	7037.0	0.0	0.0	0.0	7037.0	0.0	7037.0	0.0	7037.0	0.0	87996.6	0.0	87996.6	0.0	87.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	6644.4	0.0	0.0	0.0	6644.4	0.0	6644.4	0.0	6644.4	0.0	94641.0	0.0	94641.0	0.0	256.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	5852.7	0.0	0.0	0.0	5852.7	0.0	5852.7	0.0	5852.7	0.0	100493.6	0.0	100493.6	0.0	359.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	5084.2	0.0	0.0	0.0	5084.2	0.0	5084.2	0.0	5084.2	0.0	105577.8	0.0	105577.8	0.0	447.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	4445.7	0.0	0.0	0.0	4445.7	0.0	4445.7	0.0	4445.7	0.0	110023.5	0.0	110023.5	0.0	317.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	3881.7	0.0	0.0	0.0	3881.7	0.0	3881.7	0.0	3881.7	0.0	113905.2	0.0	113905.2	0.0	175.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	3405.1	0.0	0.0	0.0	3405.1	0.0	3405.1	0.0	3405.1	0.0																			

附錄 C-B
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明已開發投資

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

總量 Co.總量 Co.淨額	輕中型 石油		重油 百萬桶	瀝青 百萬桶	石油收入 千元	天然氣收入 千元	致密油 百萬桶	溶解氣 百萬	非伴生 天然氣 百萬	伴生 天然氣 百萬	煤層氣 百萬	頁岩氣 百萬	乙烷 百萬桶	丙烷 百萬桶	丁烷 百萬桶	丁烷 以上的煙 百萬桶	成炭 天然氣 總計 百萬桶	液化的 天然氣 總計 百萬桶	硫 千長噸	當量油 千桶 油當量
	Comp.總量 桶每日	天然氣 Comp.總量 十立方 英尺每日																		
2018	131.5	8479	1902.1	2966.5	9248.0	7796.5	20011.0	2101.1	263.9	2365.0	11.8	4972.8	0.0	4972.8	0.0	4972.8	0.0	4972.8	0.0	12673.2
2019	113.4	7082	1592.4	2934.3	8482.7	7407.1	18824.2	2234.0	261.8	2495.8	13.3	4669.7	0.0	4669.7	0.0	4669.7	0.0	4669.7	0.0	11658.7
2020	99.1	6007	1353.7	2708.7	8554.9	6633.0	17896.6	2137.1	256.2	2393.3	13.4	4456.3	0.0	4456.3	0.0	4456.3	0.0	4456.3	0.0	11047.0
2021	87.7	5115	1156.0	2524.0	7579.7	5929.6	16033.3	1892.3	2160.3	2128.6	13.3	4208.8	0.0	4208.8	0.0	4208.8	0.0	4208.8	0.0	9695.9
2022	77.9	4426	1002.2	2289.1	6830.6	5279.0	14398.7	1657.6	2160.3	1873.6	13.0	4034.7	0.0	4034.7	0.0	4034.7	0.0	4034.7	0.0	8490.4
2023	69.6	3849	873.6	2090.5	6098.5	4707.2	12896.3	1457.3	196.3	1653.5	12.8	3886.0	0.0	3886.0	0.0	3886.0	0.0	3886.0	0.0	7201.8
2024	62.5	3345	1922.0	2089.5	5452.0	4200.3	11574.2	1289.7	178.3	1468.0	12.7	3722.4	0.0	3722.4	0.0	3722.4	0.0	3722.4	0.0	6351.9
2025	56.4	2889	659.8	1763.6	4814.2	3708.9	10286.7	1130.8	159.6	1290.4	12.5	3502.1	0.0	3502.1	0.0	3502.1	0.0	3502.1	0.0	5221.4
2026	51.1	2543	582.3	1631.8	4353.0	3339.3	9324.0	1012.2	144.0	1156.3	12.4	3407.3	0.0	3407.3	0.0	3407.3	0.0	3407.3	0.0	4673.2
2027	46.3	2256	517.6	1509.9	3954.3	3025.5	8489.7	428.4	131.7	560.2	6.6	3340.5	0.0	3340.5	0.0	3340.5	0.0	3340.5	0.0	4332.1
2028	41.8	1994	458.3	1395.0	3593.6	2739.1	7727.6	382.3	121.9	504.2	6.5	3241.9	0.0	3241.9	0.0	3241.9	0.0	3241.9	0.0	3724.8
2029	38.3	1749	403.7	1301.2	3208.1	2445.3	6954.6	338.9	109.9	448.8	6.5	3115.3	0.0	3115.3	0.0	3115.3	0.0	3115.3	0.0	2943.1
2030	34.7	1510	350.2	1205.5	2830.6	2162.6	6198.7	300.2	101.7	401.9	6.5	2896.3	0.0	2896.3	0.0	2896.3	0.0	2896.3	0.0	2582.7
2031	30.2	1310	303.9	1069.9	2504.6	1926.4	5501.0	266.3	89.6	355.9	6.5	2674.4	0.0	2674.4	0.0	2674.4	0.0	2674.4	0.0	2295.6
2032	26.3	1135	263.4	933.3	2222.9	1712.0	4888.2	239.3	78.2	317.5	6.5	2463.1	0.0	2463.1	0.0	2463.1	0.0	2463.1	0.0	2035.6
2033	22.6	962	223.6	834.5	1919.1	1482.6	4236.4	212.7	65.9	278.6	6.6	2190.9	0.0	2190.9	0.0	2190.9	0.0	2190.9	0.0	1409.0
2034	18.9	831	192.5	710.3	1692.6	1326.4	3729.3	192.0	56.3	248.3	6.7	1980.5	0.0	1980.5	0.0	1980.5	0.0	1980.5	0.0	909.0
2035	1.2	625	131.7	44.0	1304.3	1012.9	2361.3	123.5	9.1	132.6	5.6	1101.9	0.0	1101.9	0.0	1101.9	0.0	1101.9	0.0	897.3
2036	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-908.2
2037	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-739.7
小計				29854.0	84643.8	66834.0	181331.8	17395.7	2676.5	20072.2		59864.8	0.0	59864.8	0.0	59864.8	0.0	59864.8	0.0	96494.6
3年 總計				29854.0	84643.8	66834.0	181331.8	17395.7	2676.5	20072.2		59864.8	0.0	59864.8	0.0	59864.8	0.0	59864.8	0.0	90434.5
折現	5%			2224.2	63835.7	50725.7	136785.5	13804.4	2005.1	15809.5		42667.7	0.0	42667.7	0.0	42667.7	0.0	42667.7	0.0	73783.5
折現	10%			17481.3	50800.5	40610.5	108892.4	11391.7	1584.1	12975.7		32426.0	0.0	32426.0	0.0	32426.0	0.0	32426.0	0.0	61427.1
折現	12%			16081.4	46925.8	37597.6	100604.8	10641.7	1459.1	12100.8		29488.7	0.0	29488.7	0.0	29488.7	0.0	29488.7	0.0	57465.9
折現	15%			14349.8	42107.9	33845.6	90303.3	9884.0	1303.8	10987.9		25919.6	0.0	25919.6	0.0	25919.6	0.0	25919.6	0.0	52358.8
折現	18%			12956.0	38205.3	30800.7	81962.0	8885.3	1178.4	10063.8		23104.5	0.0	23104.5	0.0	23104.5	0.0	23104.5	0.0	48076.7
折現	20%			12171.8	35997.7	29075.4	77245.0	8423.6	1107.6	9531.2		21545.4	0.0	21545.4	0.0	21545.4	0.0	21545.4	0.0	45598.2
折現	25%			10588.9	31510.9	25500.7	67660.5	7461.0	964.2	8425.2		18457.8	0.0	18457.8	0.0	18457.8	0.0	18457.8	0.0	40438.4

第一年Co Gr.運營成本
\$/BOE 7.16

儲量年限指數
6.1

儲量半年年限
3.6年

儲量年限
18.0年

附錄 C-B
產量及價格預測

Canlin Energy Corporation
綜合
探明已開發投產

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	輕中型汽油		天然氣		溶解氣		價格		乙烷		丙烷						
	鑽井總量 每日 計數	總量 公司總量 百萬桶	鑽井總量 每日 計數 英畝/日	總量 公司總量 百萬英畝	總量 公司總量 百萬英畝	總量 公司總量 百萬英畝	價格 美元/千立方英畝	價格 美元/千立方英畝	總量 公司總量 百萬桶	價格 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 美元/桶					
2018	31	249	909	48.0	45.2	61.80	78	10165	3710	2934	3.00	0.6	253	18.6	16.21		
2019	30	213	777	41.4	38.3	70.91	77	8529	3113	2449	2292	3.29	0.5	211	15.0	23.00	
2020	29	184	675	36.3	33.6	74.66	77	7282	2665	2084	1955	3.90	0.4	23.6	18.0	25.58	
2021	29	162	592	32.0	29.6	78.89	73	6237	2276	1767	1663	4.07	0.3	20.2	15.3	28.02	
2022	29	143	522	28.4	26.4	80.56	72	5372	1961	1527	1438	4.24	0.3	17.4	13.2	29.47	
2023	28	127	464	25.4	23.6	82.25	68	4661	1701	1327	1250	4.36	0.2	15.1	11.5	29.44	
2024	28	114	417	22.9	21.3	83.98	65	4058	1485	1156	1089	4.47	0.2	13.2	10.0	31.43	
2025	27	102	374	20.6	19.1	85.74	61	3494	1275	995	938	4.59	0.2	11.3	8.6	32.43	
2026	27	92	337	18.6	17.3	87.54	57	3069	1120	874	825	4.71	0.1	10.0	7.6	33.46	
2027	26	83	304	16.9	15.4	89.38	56	2711	989	775	727	4.82	0.1	8.8	6.7	34.51	
2028	26	74	273	15.3	13.9	91.27	54	2370	867	646	646	4.95	0.1	7.7	5.9	35.58	
2029	24	68	248	14.0	12.7	93.17	50	2017	756	601	563	5.05	0.1	6.5	5.2	36.50	
2030	24	61	222	12.7	11.5	95.10	42	1746	637	517	485	5.16	0.1	5.6	4.5	37.44	
2031	22	52	190	11.0	10.0	97.06	41	1530	558	449	422	5.27	0.1	4.9	3.9	38.37	
2032	19	45	164	9.6	8.7	99.06	37	1327	486	391	367	5.38	0.1	4.1	3.3	39.32	
2033	17	39	142	8.3	7.5	101.09	32	1120	409	330	311	5.49	0.1	3.6	2.9	40.32	
2034	16	33	120	6.9	6.2	103.21	29	978	357	286	269	5.61	0.0	3.1	2.5	41.31	
2035	2	4	1.5	0.4	0.4	103.49	25	792	289	227	215	5.72	0.0	2.4	1.9	42.11	
總計			674.5	368.6	340.7			24638	19375	18172		4.2	3.3	3.1	218.4	167.3	123.0

年份	重油		凝青		煤		價格		丁烷		戊烷以上的羧					
	鑽井總量 每日 計數	總量 公司總量 百萬桶	鑽井總量 每日 計數	總量 公司總量 百萬桶	鑽井總量 每日 計數 千長噸	總量 公司總量 千長噸	價格 美元/桶	價格 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 美元/桶				
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	50.2	38.0	27.8	37.65	86.1	66.6	46.8	63.57
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	42.2	31.8	22.4	44.39	72.3	55.6	37.2	71.47
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	36.1	27.1	18.6	46.54	61.8	47.4	30.9	74.70
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	30.9	23.0	15.8	48.99	52.8	40.2	26.3	78.23
2022	-	-	-	-	-	-	-	-	26.6	19.9	13.7	50.18	45.5	34.8	23.0	79.96
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	23.2	17.3	11.9	51.40	39.6	30.2	20.1	81.72
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	20.3	15.1	10.4	52.63	34.5	26.4	17.7	83.52
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	17.4	13.0	9.0	53.90	29.7	22.7	15.3	85.35
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	15.3	11.5	7.9	55.19	26.2	20.0	13.6	87.21
2027	-	-	-	-	-	-	-	-	13.5	10.2	9.2	56.51	23.1	17.7	16.2	89.12
2028	-	-	-	-	-	-	-	-	11.8	9.0	8.2	57.86	20.3	15.7	14.4	91.07
2029	-	-	-	-	-	-	-	-	10.1	7.9	7.2	59.22	17.2	13.8	12.5	92.98
2030	-	-	-	-	-	-	-	-	8.8	6.8	6.2	60.61	14.9	11.9	10.8	94.94
2031	-	-	-	-	-	-	-	-	7.6	5.9	5.3	62.05	13.0	10.3	9.4	96.91
2032	-	-	-	-	-	-	-	-	6.6	5.1	4.6	63.54	11.3	9.0	8.1	98.92
2033	-	-	-	-	-	-	-	-	5.6	4.4	3.9	65.02	9.5	7.6	6.9	100.98
2034	-	-	-	-	-	-	-	-	4.8	3.8	3.4	66.56	8.3	6.5	5.9	103.08
2035	-	-	-	-	-	-	-	-	3.5	2.7	2.5	68.52	6.4	5.0	4.5	105.08
總計									334.5	252.7	188.0		572.6	441.5	319.5	

附錄 C-B

儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合

探明已開發投資

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年度	收入			專營權 千元	其他 千元	皇家 千元	皇家 儲權 千元	皇家 儲權調整 千元	特許權		生產 千元	資產 千元	礦產稅 千元	營運開支 千元	其他開支 千元	營運收入 千元
	天然氣 千元	液 化 天然氣 千元	硫 千元						生 產 千元	營 運 開 支 千元						
2018	2966.5	9248.0	6076.2	50.3	1670.0	2494.3	393.2	263.9	0.0	0.0	0.0	263.9	0.0	4972.8	0.0	12673.2
2019	2934.3	8482.7	5875.0	48.7	1483.4	2332.1	298.2	261.8	0.0	0.0	0.0	261.8	0.0	4669.7	0.0	11658.7
2020	2708.7	8554.9	5257.2	48.0	1327.8	2386.3	249.2	256.2	0.0	0.0	0.0	256.2	0.0	4456.3	0.0	11047.0
2021	2524.0	7579.7	4700.6	42.6	1186.4	2097.9	205.5	236.3	0.0	0.0	0.0	236.3	0.0	4208.8	0.0	9695.9
2022	2289.1	6830.6	4170.3	37.8	1070.9	1836.3	178.7	216.0	0.0	0.0	0.0	216.0	0.0	4034.7	0.0	8490.4
2023	2090.5	6098.5	3712.7	33.3	961.4	1614.1	156.8	196.3	0.0	0.0	0.0	196.3	0.0	3886.0	0.0	7356.7
2024	1922.0	5452.0	3312.8	29.6	857.9	1428.6	139.0	178.3	0.0	0.0	0.0	178.3	0.0	3722.4	0.0	6383.8
2025	1763.6	4814.2	2921.2	26.3	761.4	1252.4	121.6	159.6	0.0	0.0	0.0	159.6	0.0	3502.1	0.0	5494.2
2026	1631.8	4353.0	2631.7	23.6	683.9	1121.1	108.9	144.0	0.0	0.0	0.0	144.0	0.0	3407.3	0.0	4760.5
2027	1509.9	3954.3	2389.4	21.3	614.8	514.5	86.0	131.7	0.0	0.0	0.0	131.7	0.0	3340.5	0.0	4589.0
2028	1395.0	3593.6	2168.2	16.2	554.8	458.4	76.1	121.9	0.0	0.0	0.0	121.9	0.0	3241.9	0.0	3981.5
2029	1301.2	3208.1	1939.7	1.3	504.4	405.3	66.5	109.9	0.0	0.0	0.0	109.9	0.0	3115.3	0.0	3390.5
2030	1205.5	2830.6	1710.9	0.0	451.7	358.0	57.8	101.7	0.0	0.0	0.0	101.7	0.0	2896.3	0.0	2900.4
2031	1069.9	2504.6	1516.9	0.0	409.5	316.8	50.5	89.6	0.0	0.0	0.0	89.6	0.0	2674.4	0.0	2470.7
2032	953.3	2222.9	1346.5	0.0	365.5	283.9	44.6	78.2	0.0	0.0	0.0	78.2	0.0	2463.1	0.0	2107.6
2033	834.5	1919.1	1163.3	0.0	319.6	251.3	38.6	65.9	0.0	0.0	0.0	65.9	0.0	2190.9	0.0	1766.9
2034	710.3	1692.6	1027.6	0.0	298.8	226.1	34.1	56.3	0.0	0.0	0.0	56.3	0.0	1980.5	0.0	1500.6
2035	44.0	1304.3	791.3	0.0	221.7	149.5	26.1	9.1	0.0	0.0	0.0	9.1	0.0	1101.9	0.0	1126.8
2036	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2037	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
小計	29854.0	84643.8	52711.3	379.0	13743.7	19727.1	2331.3	2676.5	0.0	0.0	0.0	2676.5	0.0	59864.8	0.0	101394.7
3年	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
總計	29854.0	84643.8	52711.3	379.0	13743.7	19727.1	2331.3	2676.5	0.0	0.0	0.0	2676.5	0.0	59864.8	0.0	101394.7
年份	其他資本 千元		COGPE 千元	CDE 千元	總資本 千元	淨收入 千元	累計淨收入 千元	AdValorem/ Severance 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯 其 萬 會 稅 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元	稅前 千元
2018	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12673.2	12673.2	0.0	0.0	0.0	12673.2	12673.2	12673.2	12673.2	12673.2	12673.2
2019	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11658.7	24331.9	0.0	0.0	0.0	11658.7	24331.9	24331.9	24331.9	24331.9	24331.9
2020	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11047.0	35378.9	0.0	0.0	0.0	11047.0	35378.9	35378.9	35378.9	35378.9	35378.9
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9695.9	45074.8	0.0	0.0	0.0	9695.9	45074.8	45074.8	45074.8	45074.8	45074.8
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8490.4	53565.3	0.0	0.0	0.0	8490.4	53565.3	53565.3	53565.3	53565.3	53565.3
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7356.7	60922.0	0.0	154.9	0.0	7356.7	60922.0	60922.0	60922.0	60922.0	60922.0
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6383.8	67305.8	0.0	32.0	0.0	6383.8	67305.8	67305.8	67305.8	67305.8	67305.8
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5494.2	72800.1	0.0	272.9	0.0	5494.2	72800.1	72800.1	72800.1	72800.1	72800.1
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4760.5	77560.5	0.0	87.3	0.0	4760.5	77560.5	77560.5	77560.5	77560.5	77560.5
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4589.0	82149.5	0.0	256.9	0.0	4589.0	82149.5	82149.5	82149.5	82149.5	82149.5
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3981.5	86131.1	0.0	256.8	0.0	3981.5	86131.1	86131.1	86131.1	86131.1	86131.1
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3390.5	89521.6	0.0	447.5	0.0	3390.5	89521.6	89521.6	89521.6	89521.6	89521.6
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2900.4	92422.0	0.0	317.8	0.0	2900.4	92422.0	92422.0	92422.0	92422.0	92422.0
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2470.7	94892.8	0.0	175.2	0.0	2470.7	94892.8	94892.8	94892.8	94892.8	94892.8
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2107.6	97000.4	0.0	72.1	0.0	2107.6	97000.4	97000.4	97000.4	97000.4	97000.4
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1766.9	98767.3	0.0	357.9	0.0	1766.9	98767.3	98767.3	98767.3	98767.3	98767.3
2034	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1500.6	100267.9	0.0	591.5	0.0	1500.6	100267.9	100267.9	100267.9	100267.9	100267.9
2035	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1126.8	101394.7	0.0	229.5	0.0	1126.8	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7
2036	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101394.7	0.0	908.2	0.0	0.0	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7
2037	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101394.7	0.0	739.7	0.0	0.0	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7
小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101394.7	101394.7	0.0	4900.1	0.0	0.0	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7
3年	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6060.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
總計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101394.7	101394.7	0.0	10960.2	0.0	0.0	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7	101394.7

附錄 C-C
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明已開發未投產

開始生產：2018-08-01
截止日期：2017-12-31

年份	輕中型 石油		重油		瀝青		合成		致密油		溶解氣		非伴 生天然氣		煤層氣		頁岩氣		乙烷		丙烷		丁烷		戊烷 以上的煙		液化 天然氣 總計		硫		當量油					
	桶每日	千立方 英尺每日	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	百萬桶	千長噸	千長噸	千桶	千桶					
2018	1.9	95	0.0	0.0	0.0	0.0	40	381	0	0	0.1	3.5	5.1	8.8	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
2019	2.0	78	0.0	0.0	0.0	0.0	14	88	0	0	0.0	0.8	1.2	2.1	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
2020	1.6	50	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.6	0.8	1.4	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
2021	1.4	30	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2022	1.2	25	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2023	0.6	18	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2024	0.0	13	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2025	0.0	11	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2026	0.0	9	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2027	0.0	7	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2028	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2029	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2030	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2031	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2032	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
2033	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	14	79	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
總計			203.3	386.0	233.7	822.9	80.0	17.0	97.0	467.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
折現	5%	176.9	327.7	199.0	703.6	68.7	13.9	82.5	395.0	395.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
折現	10%	155.7	283.6	172.8	612.1	60.0	11.6	71.6	340.4	340.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
折現	12%	148.4	268.9	164.1	581.3	57.0	10.9	67.9	322.2	322.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
折現	15%	138.4	249.3	152.4	540.1	53.1	9.9	63.0	297.9	297.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
折現	18%	129.4	232.3	142.3	504.0	49.7	9.1	58.8	276.9	276.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
折現	20%	124.0	222.2	136.2	482.4	47.6	8.6	56.2	264.3	264.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
折現	25%	112.0	200.1	123.0	435.2	43.1	7.6	50.7	237.0	237.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

儲量年限
10.4年

儲量半年限
1.7年

儲量年限指數
3.2

第一年Co Gr. 運營成本
\$/BOE 14.55

附錄 C-C
產量及價格預測

Canlin Energy Corporation
綜合
探明已開發未投產

開始生產：2018-08-01
截止日期：2017-12-31

年份	輕中型石油		天然氣		液體氣		價格		乙烷		丙烷		價格		
	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	礦井總量 計數 英呎/每日	總量 百萬英呎	礦井總量 計數 英呎/每日	總量 百萬英呎	價格 美元/桶	淨額 百萬美元	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶			
2018	2	0.7	3	259	12	5	3.00	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.1	16.06	
2019	2	1.7	3	221	23	10	3.29	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.2	22.84	
2020	2	1.4	3	168	14	9	3.90	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.1	25.41	
2021	2	3	2	127	7	3	4.07	0.0	0.0	0.0	1.33	0.4	0.1	27.85	
2022	2	3	2	105	6	2	4.24	0.0	0.0	0.0	1.76	0.4	0.1	29.29	
2023	2	1	2	87	5	3	4.36	0.0	0.0	0.0	2.03	0.3	0.1	30.25	
2024	-	-	2	73	4	1	4.47	0.0	0.0	0.0	2.31	0.2	0.0	31.23	
2025	-	-	2	61	3	-	4.59	0.0	0.0	0.0	2.59	0.2	0.0	32.23	
2026	-	-	2	51	3	-	4.71	0.0	0.0	0.0	2.88	0.2	0.0	33.26	
2027	-	-	2	40	2	-	4.82	0.0	0.0	0.0	3.17	0.1	0.0	34.30	
2028	-	-	1	2	0	-	4.95	0.0	0.0	0.0	3.47	0.0	0.0	35.36	
總計	-	6.6	2.8	2.8	88	79	40	14	14	0.1	0.0	0.0	3.5	0.8	0.6
年份	重油		瀝青		硫		價格		丁烷		戊烷以上的煙		價格		
礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	價格 美元/桶	淨額 百萬美元	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶	礦井總量 計數 桶/每日	總量 百萬桶				
2018	-	-	-	-	-	-	-	0.5	0.2	0.1	0.9	0.3	0.2	63.01	
2019	-	-	-	-	-	-	-	1.1	0.3	0.2	44.69	1.9	0.6	0.4	70.81
2020	-	-	-	-	-	-	-	0.8	0.2	0.1	46.85	1.4	0.4	0.3	73.83
2021	-	-	-	-	-	-	-	0.6	0.1	0.1	49.32	1.1	0.2	0.1	76.95
2022	-	-	-	-	-	-	-	0.5	0.1	0.1	50.52	0.9	0.2	0.1	78.64
2023	-	-	-	-	-	-	-	0.4	0.1	0.1	51.75	0.7	0.1	0.1	80.91
2024	-	-	-	-	-	-	-	0.3	0.1	0.0	53.00	0.6	0.1	0.1	83.43
2025	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.0	0.0	54.27	0.5	0.1	0.1	85.25
2026	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.0	0.0	55.57	0.4	0.1	0.1	87.11
2027	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.0	0.0	56.90	0.3	0.1	0.0	89.01
2028	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	58.26	0.0	0.0	0.0	90.94
總計	-	-	-	-	-	-	-	5.1	1.2	0.8	8.8	2.1	1.4	-	

附錄 C-C
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明已開發未投產

開始生產：2018-08-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年度	收入		特許權				資源 千元	礦產稅 千元	營運開支 千元	其他開支 千元	營運收入 千元
	石油 千元	天然氣 千元	液化 天然氣 千元	皇家 儲權 千元	皇家 儲權調整 千元	生產 千元					
2018	17.9	43.3	27.4	0.0	0.0	10.7	1.2	0.0	44.1	0.0	33.6
2019	50.2	93.6	61.9	0.0	0.0	23.9	2.5	0.0	107.7	0.0	73.4
2020	44.0	71.8	41.5	0.0	0.0	16.6	1.7	0.0	86.3	0.0	53.5
2021	39.1	43.9	24.8	0.0	0.0	10.4	1.1	0.0	58.8	0.0	37.9
2022	34.0	38.1	21.2	0.0	0.0	8.7	0.9	0.0	58.3	0.0	25.6
2023	18.1	28.8	16.6	0.0	0.0	6.5	0.7	0.0	40.9	0.0	15.3
2024	0.0	20.8	12.7	0.0	0.0	4.7	0.5	0.0	18.1	0.0	9.9
2025	0.0	17.8	10.8	0.0	0.0	3.9	0.5	0.0	18.0	0.0	5.9
2026	0.0	15.3	9.2	0.0	0.0	3.3	0.4	0.0	17.9	0.0	2.5
2027	0.0	12.1	7.3	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0	16.4	0.0	1.2
2028	0.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
總計	203.3	386.0	233.7	0.0	0.0	89.8	9.8	0.0	467.1	0.0	258.8
年份	其他資本 千元	COGPE 千元	CEE 千元	CDE 千元	淨收入 千元	累積淨收入 千元	AdValorem/ Severance 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯 其萬省稅 千元	稅前 千元	稅前累計 千元
2018	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	33.6	0.0	0.0	0.0	33.6	33.6
2019	0.0	0.0	0.0	0.0	73.4	107.1	0.0	0.0	0.0	73.4	107.1
2020	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	160.6	0.0	0.0	0.0	53.5	160.6
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	198.5	0.0	0.0	0.0	37.9	198.5
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	224.0	0.0	0.0	0.0	25.6	224.0
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	239.3	0.0	0.0	0.0	15.3	239.3
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	249.2	0.0	0.0	0.0	9.9	249.2
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	255.1	0.0	108.0	0.0	-102.2	147.1
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	257.6	0.0	0.0	0.0	2.5	149.6
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	0.0	0.0	1.2	150.8
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	102.9	0.0	-102.9	47.9
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	22.6	0.0	-22.6	25.3
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	0.0	20.9	0.0	-20.9	4.4
總計	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	258.8	0.0	254.5	0.0	4.4	4.4

附錄 C-D
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明未開發

開始生產：2019-04-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

總量 Co.總量 Co.淨額	輕中型 石油		重油 百萬桶	瀝青 百萬桶	合成 百萬桶	致密油 百萬桶	溶解氣 百萬 立方英尺	非伴 生天然氣		頁岩氣 百萬 立方英尺	煤層氣 百萬 立方英尺	乙烷 百萬桶	丙烷 百萬桶	丁烷 百萬桶	以上的煙 油	液化 天然氣 總計 百萬桶	硫 千長噸	當量油 千桶 油當量
	Comp.總量 桶每日	天然氣 Comp.總量 千立方 英尺每日						桶油當量 Comp.總量 當量/日	石油收入									
年份	Comp.總量 桶每日	天然氣 Comp.總量 千立方 英尺每日	桶油當量 Comp.總量 當量/日	石油收入	其他收入	總收入	皇家總量	非皇家	使用費	營運開支	其他開支	總開支	總資本	廢棄及 回收	稅前 現金流			
2019	0.0	4919	1028.4	0.0	4452.8	3098.5	7551.3	291.3	3.9	812.1	0.0	812.1	25972.9	0.0	-19525.0			
2020	0.0	4983	1041.7	0.0	7121.3	4392.1	11513.4	457.1	4.0	1210.9	0.0	1210.9	887.7	0.0	8957.7			
2021	0.0	2858	597.4	0.0	4250.2	2644.6	6894.8	422.6	6.1	814.4	0.0	814.4	0.0	0.0	5657.7			
2022	0.0	2106	440.3	0.0	3263.1	1998.2	5261.3	457.3	8.7	678.1	0.0	678.1	0.0	0.0	4125.8			
2023	0.0	1707	356.9	0.0	2716.2	1658.0	4374.2	463.5	10.6	609.1	0.0	609.1	0.0	0.0	3301.6			
2024	0.0	1453	303.7	0.0	2378.2	1448.1	3826.3	396.3	10.4	568.4	0.0	568.4	0.0	0.0	2861.7			
2025	0.0	1266	264.6	0.0	2118.8	1287.5	3406.3	342.8	10.1	538.5	0.0	538.5	0.0	0.0	2525.0			
2026	0.0	1114	233.0	0.0	1916.0	1159.9	3075.9	285.8	9.3	516.0	0.0	516.0	0.0	0.0	2274.1			
2027	0.0	989	206.8	0.0	1741.5	1053.3	2794.8	242.4	8.7	498.2	0.0	498.2	0.0	0.0	2054.2			
2028	0.0	884	184.8	0.0	1601.1	965.8	2566.8	211.1	8.2	484.6	0.0	484.6	0.0	0.0	1871.1			
2029	0.0	795	166.2	0.0	1465.6	885.2	2350.8	184.2	7.8	473.0	0.0	473.0	0.0	0.0	1693.7			
2030	0.0	719	150.3	0.0	1355.4	818.4	2173.8	164.2	7.6	464.4	0.0	464.4	0.0	0.0	1545.3			
2031	0.0	654	136.6	0.0	1256.5	760.2	2016.7	147.9	7.3	457.8	0.0	457.8	0.0	0.0	1411.0			
2032	0.0	597	124.8	0.0	1175.1	711.3	1886.4	135.7	7.2	453.3	0.0	453.3	0.0	0.0	1297.4			
2033	0.0	547	114.4	0.0	1097.0	664.5	1761.5	124.7	7.1	449.4	0.0	449.4	0.0	0.0	1187.5			
2034	0.0	504	105.3	0.0	1030.5	624.9	1655.4	116.2	7.0	447.1	0.0	447.1	0.0	0.0	1092.0			
2035	0.0	465	97.2	0.0	970.8	589.6	1560.5	109.0	7.0	445.9	0.0	445.9	0.0	0.0	1005.6			
2036	0.0	431	90.0	0.0	921.3	559.5	1480.9	103.5	7.0	445.9	0.0	445.9	0.0	0.0	931.5			
2037	0.0	400	83.6	0.0	870.1	529.6	1399.7	98.0	7.0	446.2	0.0	446.2	0.0	0.0	855.5			
2038	0.0	373	77.9	0.0	827.5	504.0	1331.5	93.8	7.0	447.5	0.0	447.5	0.0	0.0	790.2			
小計				0.0	42529.0	26353.2	68882.2	4847.4		11260.8	0.0	11260.8	26860.6	0.0	25913.4			
6年				0.0	790.0	480.9	1270.9	90.2		449.4	0.0	449.4	0.0	1035.0	-303.7			
總計				0.0	43319.0	26834.0	70153.0	4937.6		11710.2	0.0	11710.2	26860.6	1035.0	25609.7			
折現	5%			0.0	30717.1	19138.0	49855.1	3387.3		7511.1	0.0	7511.1	25064.5	284.1	13608.1			
折現	10%			0.0	23398.6	14654.2	38052.9	2487.8		5303.6	0.0	5303.6	23469.9	82.8	6708.7			
折現	12%			0.0	21300.2	13665.3	34665.4	2231.5		4712.3	0.0	4712.3	22881.5	51.4	4788.8			
折現	15%			0.0	18732.7	11785.3	30518.0	1920.1		4018.2	0.0	4018.2	22046.3	25.5	2507.9			
折現	18%			0.0	16681.2	10520.1	27201.3	1673.9		3488.6	0.0	3488.6	21263.6	12.9	762.3			
折現	20%			0.0	15529.5	9808.5	25338.0	1537.2		3201.4	0.0	3201.4	20768.6	8.3	-177.5			
折現	25%			0.0	13201.6	8366.7	21568.2	1265.1		2644.1	0.0	2644.1	19616.6	2.8	-1960.3			

儲量年期
20.8年

儲量半年期
1.8年

儲量年期指數
6.3

稅前投資回收
3.9 years

第一年 Co Gr. 運營成本
\$/BOE 2.91

附錄 C-D
產量及價格預測

Canlin Energy Corporation
綜合
探明未開發

開始生產：2019-04-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	輕中型石油		天然氣		溶解氣		乙烷		丙烷				
	礦井總量 計數 桶每日	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶			
2019	-	-	-	1353	1285	3.29	-	0.2	-	11.2	11.2	10.7	22.84
2020	-	-	-	2264	1733	3.90	-	0.4	0.3	18.8	15.1	14.4	25.41
2021	-	-	-	1043	979	4.07	-	0.2	0.2	10.5	8.6	7.8	27.85
2022	-	-	-	769	710	4.24	-	0.2	0.1	7.6	6.4	5.4	29.29
2023	-	-	-	734	623	4.36	-	0.1	0.1	6.1	5.2	4.1	30.25
2024	-	-	-	622	532	4.47	-	0.1	0.1	5.2	4.4	3.4	31.23
2025	-	-	-	538	462	4.59	-	0.1	0.1	4.5	3.8	2.9	32.23
2026	-	-	-	472	407	4.71	-	0.1	0.1	3.9	3.4	2.6	33.26
2027	-	-	-	418	361	4.82	-	0.1	0.1	3.5	3.0	2.4	34.30
2028	-	-	-	373	324	4.95	-	0.1	0.1	3.1	2.7	2.1	35.36
2029	-	-	-	334	290	5.05	-	0.1	0.0	2.8	2.4	1.9	36.27
2030	-	-	-	302	262	5.16	-	0.0	0.0	2.5	2.2	1.8	37.20
2031	-	-	-	274	239	5.27	-	0.0	0.0	2.3	2.0	1.6	38.14
2032	-	-	-	250	218	5.38	-	0.0	0.0	2.1	1.8	1.5	39.10
2033	-	-	-	228	200	5.49	-	0.0	0.0	1.9	1.7	1.4	40.09
2034	-	-	-	210	184	5.61	-	0.0	0.0	1.7	1.5	1.3	41.09
2035	-	-	-	193	170	5.72	-	0.0	0.0	1.6	1.4	1.2	42.11
2036	-	-	-	179	158	5.85	-	0.0	0.0	1.5	1.3	1.1	43.15
2037	-	-	-	166	146	5.96	-	0.0	0.0	1.4	1.2	1.0	44.21
2038	-	-	-	155	136	6.08	-	0.0	0.0	1.3	1.1	1.0	45.30
小計 1年 總計	-	-	-	11241	9699	9122	-	1.9	1.6	93.2	80.4	69.4	-
	-	-	-	144	127	120	-	0.0	0.0	1.2	1.1	0.9	-
	-	-	-	11385	9826	9242	-	1.9	1.6	94.4	81.4	70.3	-
年份	重油		選青		硫		丁烷		戊烷以上的煙				
年份	礦井總量 計數 桶每日	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶			
2019	-	-	-	-	-	16.3	44.69	29.6	28.1	29.6	28.1	71.43	
2020	-	-	-	-	-	27.3	46.85	49.5	39.9	49.5	37.9	74.64	
2021	-	-	-	-	-	15.2	49.32	27.6	22.8	27.6	20.8	78.17	
2022	-	-	-	-	-	11.0	50.52	20.0	16.8	20.0	14.5	79.89	
2023	-	-	-	-	-	8.8	51.75	16.0	13.6	16.0	11.2	81.64	
2024	-	-	-	-	-	7.5	53.00	13.6	11.6	13.6	9.6	83.43	
2025	-	-	-	-	-	6.5	54.27	11.8	10.1	11.8	8.3	85.25	
2026	-	-	-	-	-	5.7	55.57	10.3	8.9	10.3	7.5	87.11	
2027	-	-	-	-	-	5.0	56.90	9.1	7.9	9.1	6.7	89.01	
2028	-	-	-	-	-	4.5	58.26	8.2	7.1	8.2	6.1	90.94	
2029	-	-	-	-	-	4.0	59.64	7.3	6.3	7.3	5.5	92.84	
2030	-	-	-	-	-	3.6	61.05	6.6	5.7	6.6	5.0	94.79	
2031	-	-	-	-	-	3.3	62.48	6.0	5.2	6.0	4.6	96.76	
2032	-	-	-	-	-	3.0	63.95	5.5	4.8	5.5	4.2	98.78	
2033	-	-	-	-	-	2.7	65.44	5.0	4.4	5.0	3.9	100.84	
2034	-	-	-	-	-	2.5	66.97	4.6	4.0	4.6	3.6	102.94	
2035	-	-	-	-	-	2.3	68.52	4.2	3.7	4.2	3.3	105.09	
2036	-	-	-	-	-	2.2	70.11	3.9	3.4	3.9	3.0	107.27	
2037	-	-	-	-	-	2.0	71.73	3.6	3.2	3.6	2.8	109.50	
2038	-	-	-	-	-	1.9	73.38	3.4	3.0	3.4	2.6	111.77	
小計 1年 總計	-	-	-	135.4	116.8	103.7	-	245.9	212.2	245.9	189.2	-	
	-	-	-	1.7	1.5	1.3	-	3.2	2.8	3.2	2.4	-	
	-	-	-	137.1	118.4	105.0	-	249.1	215.0	249.1	191.6	-	

附錄 C-D
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
探明未開發

開始生產：2019-04-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年度	收入		專營權		其他		皇家礦權		皇家礦權調整		特許權		生產		資源		礦產稅		營運開支		其他開支		營運收入	
	石油 千元	天然氣 千元	天然氣 千元	液 千元	天然氣 千元	硫 千元	專營權 千元	其他 千元	皇家礦權 千元	皇家礦權調整 千元	特許權 千元	生產 千元	資源 千元	礦產稅 千元	營運開支 千元	其他開支 千元	營運收入 千元	其他開支 千元	營運開支 千元	其他開支 千元	營運收入 千元	其他開支 千元	營運收入 千元	其他開支 千元
2019	0.0	4452.8	3098.5	0.0	0.0	0.0	0.0	395.3	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	812.1	0.0	6447.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6447.9
2020	0.0	7121.3	4392.1	0.0	0.0	0.0	0.0	599.6	142.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1210.9	0.0	9845.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9845.3
2021	0.0	4250.2	2644.6	0.0	0.0	0.0	0.0	524.4	101.8	0.0	0.0	0.0	0.0	814.4	0.0	5657.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5657.7
2022	0.0	3263.1	1998.2	0.0	0.0	0.0	0.0	552.7	95.4	0.0	0.0	0.0	0.0	678.1	0.0	4125.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4125.8
2023	0.0	2716.2	1658.0	0.0	0.0	0.0	0.0	548.8	85.2	0.0	0.0	0.0	0.0	609.1	0.0	3301.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3301.6
2024	0.0	2378.2	1448.1	0.0	0.0	0.0	0.0	464.5	68.3	0.0	0.0	0.0	0.0	568.4	0.0	2861.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2861.7
2025	0.0	2118.8	1287.5	0.0	0.0	0.0	0.0	397.8	55.1	0.0	0.0	0.0	0.0	538.5	0.0	2525.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2525.0
2026	0.0	1916.0	1159.9	0.0	0.0	0.0	0.0	331.0	45.2	0.0	0.0	0.0	0.0	516.0	0.0	2274.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2274.1
2027	0.0	1741.5	1053.3	0.0	0.0	0.0	0.0	281.2	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	498.2	0.0	2054.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2054.2
2028	0.0	1601.1	965.8	0.0	0.0	0.0	0.0	245.4	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	484.6	0.0	1871.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1871.1
2029	0.0	1465.6	885.2	0.0	0.0	0.0	0.0	214.6	30.4	0.0	0.0	0.0	0.0	473.0	0.0	1693.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1693.7
2030	0.0	1355.4	818.4	0.0	0.0	0.0	0.0	191.6	27.4	0.0	0.0	0.0	0.0	464.4	0.0	1545.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1545.3
2031	0.0	1256.5	760.2	0.0	0.0	0.0	0.0	172.9	24.9	0.0	0.0	0.0	0.0	457.8	0.0	1411.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1411.0
2032	0.0	1175.1	711.3	0.0	0.0	0.0	0.0	158.7	23.0	0.0	0.0	0.0	0.0	453.3	0.0	1297.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.4
2033	0.0	1097.0	664.5	0.0	0.0	0.0	0.0	145.9	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	449.4	0.0	1187.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1187.5
2034	0.0	1030.5	624.9	0.0	0.0	0.0	0.0	135.9	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	447.1	0.0	1092.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1092.0
2035	0.0	970.8	589.6	0.0	0.0	0.0	0.0	127.5	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	445.9	0.0	1005.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1005.6
2036	0.0	921.3	559.5	0.0	0.0	0.0	0.0	121.0	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	445.9	0.0	931.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.5
2037	0.0	870.1	529.6	0.0	0.0	0.0	0.0	114.6	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	446.2	0.0	855.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.5
2038	0.0	827.5	504.0	0.0	0.0	0.0	0.0	109.6	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	447.5	0.0	790.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	790.2
小計	0.0	42529.0	26353.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5833.0	985.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11260.8	0.0	52773.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52773.9
6年	0.0	790.0	480.9	0.0	0.0	0.0	0.0	105.4	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	449.4	0.0	731.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	731.3
總計	0.0	43319.0	26834.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5938.4	1000.7	0.0	0.0	0.0	0.0	11710.2	0.0	53505.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53505.2

年份	其他資本		COGPE		CDE		CFE		淨收入		AdValorem/ Severance		廢棄及回收		薩克斯 其萬會稅		稅前		稅前累計	
	其他資本 千元	總資本 千元	COGPE 千元	CDE 千元	CFE 千元	淨收入 千元	AdValorem/ Severance 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯 其萬會稅 千元	稅前 千元	稅前累計 千元	廢棄及回收 千元	薩克斯 其萬會稅 千元	稅前 千元	稅前累計 千元	稅前 千元	稅前累計 千元	稅前 千元	稅前累計 千元	
2019	0.0	25972.9	0.0	25972.9	0.0	-19525.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-19525.0	0.0	-19525.0	0.0	-19525.0	0.0	-19525.0
2020	0.0	887.7	0.0	887.7	0.0	8957.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8957.7	0.0	-10567.3	0.0	8957.7	0.0	-10567.3
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5657.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5657.7	0.0	-4909.6	0.0	5657.7	0.0	-4909.6
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4125.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4125.8	0.0	-783.9	0.0	4125.8	0.0	-783.9
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3301.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3301.6	0.0	2517.7	0.0	3301.6	0.0	2517.7
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2861.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2861.7	0.0	5379.4	0.0	2861.7	0.0	5379.4
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2525.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2525.0	0.0	7904.3	0.0	2525.0	0.0	7904.3
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2274.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2274.1	0.0	10178.4	0.0	2274.1	0.0	10178.4
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2054.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2054.2	0.0	12232.6	0.0	2054.2	0.0	12232.6
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1871.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1871.1	0.0	14103.7	0.0	1871.1	0.0	14103.7
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1693.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1693.7	0.0	15977.4	0.0	1693.7	0.0	15977.4
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1545.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1545.3	0.0	17342.7	0.0	1545.3	0.0	17342.7
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1411.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1411.0	0.0	18753.6	0.0	1411.0	0.0	18753.6
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.4	0.0	20051.1	0.0	1297.4	0.0	20051.1
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1187.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1187.5	0.0	21238.6	0.0	1187.5	0.0	21238.6
2034	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1092.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1092.0	0.0	22330.6	0.0	1092.0	0.0	22330.6
2035	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1005.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1005.6	0.0	23336.2	0.0	1005.6	0.0	23336.2
2036	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.5	0.0	24267.6	0.0	931.5	0.0	24267.6
2037	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.5	0.0	25123.1	0.0	855.5	0.0	25123.1
2038	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	790.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	790.2	0.0	25913.4	0.0	790.2	0.0	25913.4
小計	0.0	26860.6	0.0	26860.6	0.0	25913.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25913.4	0.0	1035.0	0.0	25913.4	0.0	1035.0
6年	0.0	731.3	0.0	731.3	0.0	731.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	731.3	0.0	-303.7	0.0	731.3	0.0	-303.7
總計	0.0	26860.6	0.0	26860.6	0.0	26644.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26644.6	0.0	1035.0	0.0	26644.6	0.0	1035.0

附錄 C-E
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
概略總儲量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	輕中型 石油		重油	瀝青	合成 石油	致密油	溶解氣 百萬 立方英尺	非伴 生天然氣		頁岩氣 百萬 立方英尺	煤層氣 百萬 立方英尺	頁岩氣 百萬 立方英尺	乙烷 百萬桶	丙烷 百萬桶	丁烷 百萬桶	以上的煙 煤	液化 天然氣 總計 百萬桶	硫 千長噸	當量油 千當量	
	Comp. 總量 桶每日	天然氣 Comp. 總量 千立方 英尺每日						桶油當量 Comp. 總量 當量/日	石油收入 千元											天然氣 收入 千元
2018	3.7	1120	0.0	0.0	0.0	834	21494	0	0	0	0	0	3.6	183.7	272.1	481.7	941.1	0.0	4882.5	
2019	6.4	4966	0.0	0.0	0.0	385	18935	0	0	0	0	0	3.2	159.4	234.4	419.9	816.9	0.0	4150.6	
2020	8.3	4917	0.0	0.0	0.0	345	17689	0	0	0	0	0	3.0	132.2	200.0	358.0	693.2	0.0	3800.2	
2021	8.7	4203	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2022	9.3	3112	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	10.6	2632	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	11.3	2368	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	11.6	2187	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2026	11.0	2024	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2027	11.2	1880	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2028	11.3	1740	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2029	11.2	1611	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2030	11.5	1542	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2031	13.2	1480	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2032	14.4	1411	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2033	15.0	1351	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2034	15.9	1300	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2035	28.9	1294	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2036	27.9	1768	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2037	23.3	1553	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小計																				
15年																				
總計																				
折現	5%																			
折現	10%																			
折現	12%																			
折現	15%																			
折現	18%																			
折現	20%																			
折現	25%																			

儲量年期
30.0年

儲量半年期
7.3年

儲量年期指數
318.6

稅前投資回收
3.9年

第一年 Co Gr. 運營成本
\$/BOE 3.29

附錄 C-E
產量及價格預測

Canlin Energy Corporation
綜合
概略總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年份	礦井總量 每日總量		輕中型石油		天然氣		溶解氣		價格		乙烷		丙烷	
	計數	桶/每日	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	計數	千立方英尺	總量 公司總量 百萬立方英尺	價格 礦井總量 美元/千立方英尺	總量 公司總量 百萬立方英尺	價格 礦井總量 美元/千立方英尺	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶
2018	1	7	1.4	60.81	401	1167	16	8	3.00	2.96	0.1	0.1	3.7	3.4
2019	2	13	2.3	70.05	1799	5172	26	13	3.29	3.24	0.3	0.3	15.8	15.0
2020	2	17	3.0	73.94	1782	5388	42	18	3.90	3.83	0.3	0.3	16.7	14.9
2021	2	18	3.2	78.38	1657	4541	32	14	4.07	3.94	0.2	0.2	13.3	14.0
2022	-	20	3.4	80.12	1123	3412	30	13	4.24	4.06	0.2	0.2	10.5	9.4
2023	1	23	3.3	81.77	946	2913	35	14	4.36	4.18	0.2	0.2	9.1	6.0
2024	3	24	3.7	83.48	850	2617	39	17	4.47	4.30	0.1	0.1	8.2	7.2
2025	3	24	4.2	85.26	780	2431	41	18	4.58	4.41	0.1	0.1	2.59	6.6
2026	2	22	4.0	87.16	723	2276	37	16	4.71	4.50	0.1	0.1	2.88	7.1
2027	2	23	4.1	88.98	618	2140	36	16	4.82	4.60	0.1	0.1	3.17	6.1
2028	1	23	4.1	90.84	622	2050	37	15	4.95	4.70	0.1	0.1	3.47	6.2
2029	3	23	4.1	92.74	573	1959	39	15	5.05	4.80	0.1	0.1	3.72	6.2
2030	3	24	4.2	94.71	547	1832	40	16	5.16	4.89	0.1	0.1	3.98	5.8
2031	5	27	4.8	96.77	523	1703	43	17	5.27	4.95	0.1	0.1	4.25	5.5
2032	8	30	5.3	98.85	497	1615	46	19	5.38	5.03	0.1	0.1	4.51	5.2
2033	10	30	5.5	101.01	474	1510	44	19	5.49	5.11	0.1	0.1	4.79	4.9
2034	9	30	5.8	103.09	456	1445	36	18	5.61	5.18	0.1	0.1	5.07	4.5
2035	21	49	10.5	105.36	445	1377	48	28	5.72	5.22	0.1	0.1	5.35	4.4
2036	20	49	10.2	107.47	621	2004	47	26	5.85	5.34	0.1	0.1	5.65	6.4
2037	18	41	8.5	109.69	545	1771	39	22	5.96	5.44	0.1	0.1	5.94	5.6
小計			188.2	96.7	18005	51832	754	342			3.0	2.7	154.3	134.0
10年			31.9	17.0	3489	2887	80	43			0.6	0.5	29.4	25.4
總計			220.1	113.7	21494	17689	834	385			3.6	3.2	183.7	159.4

年份	重油		瀝青		硫		丁烷		價格		丙烷		戊烷以上的	
	計數	桶/每日	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	計數	桶/每日	總量 公司總量 千長噸	價格 礦井總量 美元/長噸	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶	總量 公司總量 百萬桶	價格 礦井總量 美元/桶
2018	-	-	-	-	-	-	-	-	4.9	37.90	9.5	8.9	7.9	63.48
2019	-	-	-	-	-	-	-	-	21.8	44.68	41.6	39.5	36.6	71.41
2020	-	-	-	-	-	-	-	-	21.7	46.83	43.7	39.2	35.3	74.62
2021	-	-	-	-	-	-	-	-	18.5	49.29	36.7	33.4	28.9	78.16
2022	-	-	-	-	-	-	-	-	13.7	50.48	27.6	24.8	19.5	79.88
2023	-	-	-	-	-	-	-	-	11.6	51.69	23.7	20.9	16.1	81.63
2024	-	-	-	-	-	-	-	-	10.5	52.93	21.5	18.8	13.6	83.41
2025	-	-	-	-	-	-	-	-	9.7	54.17	19.9	17.3	12.7	85.23
2026	-	-	-	-	-	-	-	-	9.0	55.46	18.6	16.0	11.9	87.10
2027	-	-	-	-	-	-	-	-	8.3	56.78	17.5	14.9	12.5	89.01
2028	-	-	-	-	-	-	-	-	7.7	58.13	16.9	13.8	11.8	90.94
2029	-	-	-	-	-	-	-	-	7.2	59.50	16.1	12.7	11.0	92.84
2030	-	-	-	-	-	-	-	-	6.8	60.91	15.1	12.2	10.7	94.79
2031	-	-	-	-	-	-	-	-	6.6	62.32	14.2	11.7	10.3	96.77
2032	-	-	-	-	-	-	-	-	6.3	63.75	13.6	11.2	9.9	98.81
2033	-	-	-	-	-	-	-	-	6.0	65.22	12.7	10.7	9.4	100.88
2034	-	-	-	-	-	-	-	-	5.8	66.73	11.9	10.3	9.1	103.00
2035	-	-	-	-	-	-	-	-	5.9	68.11	11.8	10.2	9.0	105.23
2036	-	-	-	-	-	-	-	-	7.9	69.83	16.8	14.0	12.4	107.36
2037	-	-	-	-	-	-	-	-	7.0	71.46	14.8	12.3	10.8	109.59
小計			228.7	197.0	167.6		404.1	352.8	299.3					
10年			43.3	37.3	32.4		77.6	67.1	58.8					
總計			272.1	234.4	200.0		481.7	419.9	358.0					

附錄 C-E
儲量及淨現值概要

Canlin Energy Corporation
綜合
概略總量

開始生產：2018-01-01
截止日期：2017-12-31

附錄 II

合資格人士報告

年度	收入			專營權			其他			皇家礦權			皇家礦權調整			特許權			生產	資源	礦產稅	營運開支	其他開支	營運收入
	石油	天然氣	天然氣	專營權	其他	皇家礦權	皇家礦權調整	特許權	生產	資源	礦產稅	營運開支	其他開支	營運收入										
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
2018	83.2	1224.8	804.0	1.1	0.0	169.4	17.9	0.0	0.0	10.2	0.0	285.8	0.0	1665.6										
2019	162.8	5965.0	4142.1	2.5	0.0	648.1	148.7	0.0	0.0	17.2	0.0	1187.5	0.0	8568.2										
2020	225.3	7025.6	4321.1	4.0	0.0	863.7	161.6	0.0	0.0	24.0	0.0	1298.5	0.0	9551.3										
2021	248.2	6248.8	3880.8	5.0	0.0	978.3	159.7	0.0	0.0	26.9	0.0	1292.1	0.0	8245.3										
2022	273.4	4819.6	2946.0	5.8	0.0	1066.0	150.4	0.0	0.0	25.9	0.0	1038.8	0.0	6064.6										
2023	315.4	4184.2	2547.5	6.4	0.0	969.1	132.7	0.0	0.0	28.7	0.0	964.1	0.0	5224.3										
2024	345.7	3873.0	2349.7	6.9	0.0	1060.9	136.8	0.0	0.0	32.1	0.0	1002.4	0.0	4616.7										
2025	360.5	3655.4	2212.1	7.2	0.0	920.7	115.3	0.0	0.0	36.5	0.0	1064.1	0.0	4329.3										
2026	348.9	3475.3	2096.4	7.4	0.0	834.2	101.4	0.0	0.0	40.3	0.0	1081.4	0.0	4073.6										
2027	362.9	3305.7	1992.5	7.6	0.0	601.3	91.7	0.0	0.0	42.0	0.0	1120.7	0.0	3996.5										
2028	374.3	3146.3	1892.2	11.0	0.0	535.7	81.0	0.0	0.0	41.1	0.0	1124.5	0.0	3803.5										
2029	379.2	2965.8	1785.0	24.0	0.0	478.3	71.6	0.0	0.0	40.1	0.0	1099.3	0.0	3607.9										
2030	398.7	2901.6	1746.0	23.8	0.0	448.0	67.4	0.0	0.0	38.9	0.0	1232.9	0.0	3417.6										
2031	465.0	2839.6	1712.5	22.4	0.0	429.3	64.7	0.0	0.0	42.1	0.0	1409.8	0.0	3223.1										
2032	522.3	2771.2	1672.5	21.2	0.0	415.2	62.2	0.0	0.0	43.5	0.0	1549.9	0.0	3040.8										
2033	554.3	2700.7	1632.4	11.3	0.0	400.6	59.4	0.0	0.0	46.9	0.0	1681.0	0.0	2829.6										
2034	599.0	2652.7	1606.9	0.0	0.0	393.1	57.6	0.0	0.0	50.5	0.0	1852.1	0.0	2620.5										
2035	1110.9	2687.6	1633.9	0.0	55.4	426.3	58.0	0.0	0.0	86.5	0.0	2460.1	0.0	2573.0										
2036	1098.0	3768.7	2289.6	0.0	254.3	552.2	79.2	0.0	0.0	89.0	0.0	3504.1	0.0	3344.4										
2037	934.7	3365.4	2049.3	0.0	230.6	502.6	70.8	0.0	0.0	76.3	0.0	3088.8	0.0	2983.2										
小計	9163.1	73577.1	45312.4	167.6	540.4	12693.2	1888.2	0.0	0.0	838.8	0.0	29337.7	0.0	87779.0										
15年	1923.9	20049.2	12231.2	0.0	692.9	2920.0	433.0	0.0	0.0	148.8	0.0	16153.3	0.0	16108.1										
總計	11086.9	93626.3	57543.6	167.6	1233.3	15613.2	2321.1	0.0	0.0	987.6	0.0	45490.9	0.0	103887.1										
年份	其他資本	CFE	CDE	COGPE	總資本	淨收入	累計淨收入	AdValorem/ Severance	廢棄及回收	薩克斯 其萬會稅	稅前	稅前	稅前											
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元											
2018	0.0	0.0	17054.4	0.0	17054.4	-15388.8	-15388.8	0.0	0.0	0.0	-15388.8	-15388.8	-15388.8											
2019	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8568.2	-6820.6	0.0	0.0	0.0	8568.2	-6820.6	-6820.6											
2020	1026.8	0.0	13770.1	0.0	14796.9	-5245.6	-12066.2	0.0	0.0	0.0	-5245.6	-12066.2	-12066.2											
2021	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8245.3	-3820.8	0.0	0.0	0.0	8245.3	-3820.8	-3820.8											
2022	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6064.6	2243.7	0.0	0.0	0.0	6064.6	2243.7	2243.7											
2023	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5224.3	7468.0	0.0	-154.9	0.0	5379.2	7623.0	7623.0											
2024	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4616.7	12084.8	0.0	-32.0	0.0	4648.7	12271.7	12271.7											
2025	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4329.3	16414.0	0.0	-380.9	0.0	4710.2	16981.9	16981.9											
2026	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4073.6	20487.6	0.0	275.7	0.0	3797.9	20779.8	20779.8											
2027	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3996.5	24484.1	0.0	58.8	0.0	3937.7	24717.5	24717.5											
2028	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3803.5	28287.6	0.0	-149.6	0.0	3953.1	28670.6	28670.6											
2029	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3607.9	31895.5	0.0	-247.0	0.0	3855.0	32525.5	32525.5											
2030	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3417.6	35313.1	0.0	-158.4	0.0	3576.0	36101.5	36101.5											
2031	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3223.1	38536.2	0.0	-108.6	0.0	3331.6	39433.2	39433.2											
2032	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3040.8	41576.9	0.0	-32.2	0.0	3073.0	42506.2	42506.2											
2033	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2829.6	44406.6	0.0	93.6	0.0	2736.0	45242.2	45242.2											
2034	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2620.5	47027.1	0.0	-493.3	0.0	3113.8	48356.0	48356.0											
2035	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2573.0	49600.1	0.0	117.7	0.0	2455.3	50811.4	50811.4											
2036	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3344.4	52944.5	0.0	-908.2	0.0	4252.6	55064.0	55064.0											
2037	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2983.2	55927.7	0.0	-335.8	0.0	3319.0	58383.0	58383.0											
小計	1026.8	0.0	30824.5	0.0	31851.3	55927.7	55927.7	0.0	-2455.2	0.0	58383.0	58383.0	58383.0											
15年	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16108.1	16108.1	0.0	4982.7	0.0	11125.3	11125.3	11125.3											
總計	1026.8	0.0	30824.5	0.0	31851.3	72035.8	72035.8	0.0	2527.5	0.0	69508.3	69508.3	69508.3											

附錄D—油井清單(含利息及負擔)

Canlin Energy Corporation

截止日期：2017-12-31

附錄 D
利息及負擔

實體狀況	地層	形態	類型	支付類型	價值	開採權益% (P/TF)	利息開始年份	月份	應付款項			應收款項													
									GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %										
100/04-18-050-13W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		10.00																			
100/06-35-050-14W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		75.00																			
100/08-03-050-15W5/2 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
10/02-04-050-15W5/HZI NTKN位置	NTKN	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/13-22-050-15W5/3 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/02-23-050-15W5/2 SUSPENDED GAS	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/05-23-050-15W5/0 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/15-25-050-15W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
10/05-26-050-15W5/HZI NTKN位置	NTKN	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/10-26-050-15W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/15-27-050-15W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/09-35-050-15W5/0 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/11-35-050-15W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/07-36-050-15W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/13-36-050-15W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00																			
100/04-06-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用		69.70		1.00																	
100/05-06-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用		69.70		1.00																	
100/12-06-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用		69.70		1.00																	

± 非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

資產 狀況	地層	形態	類型	支付 類型	價值	開採 權益 % (P/TF)	利息 開始 年份	應付款項			應收款項			
								GORR	NORR	NPI	FHI	GORR	NORR	NPI
							月份	%	%	%	%	%	%	%
100/13-06-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	69.70	69.70		1.00	2.00	1/150 (3.6-10.8%) / 15.0%				
100/01-07-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
102/01-07-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/02-07-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/03-07-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/04-07-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/04-07-051-11W5/0 FLOWING OIL	CRDM	石油	P&NG	當前在用	34.15	34.15		2.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/13-18-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/14-18-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/15-18-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架				
100/16-18-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
102/16-18-051-11W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/03-13-051-12W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/04-13-051-12W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
102/15-13-051-12W5/0 FLOWING OIL	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
103/15-13-051-12W5/0 FLOWING OIL	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
100/16-13-051-12W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	68.31	68.31		5.04		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率				
102/10-22-051-12W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	22.50	22.50		9.56		皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架				
102/04-02-051-13W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	16.50	16.50				皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架				

±非經濟的**並無儲量分類

附錄 D
利息及負擔

Canlin Energy Corporation

截止日期：2017-12-31

實體狀況	地層	形態	類型	支付類型	價值	開採權益% (P/TF)	利息開始年份	應付款項			應收款項			
								GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %
100/05-02-051-13W5/0 [±] 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用 Payout	千元 10078.0	0.00								
100/12-02-051-13W5/0 [±] 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	已支付 Payout	千元 11420.0	16.50								
102/12-02-051-13W5/0 [±] 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用 Payout	千元 9157.0	16.50								
100/07-06-051-13W5/2 [±] 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用 Payout	千元 4796.0	0.00								
100/12-28-051-13W5/0 [±] 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	已支付		25.00								
100/12-33-051-13W5/0 機抽石油	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		20.00								
100/08-09-051-14W5/2 自噴天然氣	CRDM	石油	P&NG	當前在用		30.00								
100/16-09-051-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用		40.00								
102/01-16-051-14W5/2 自噴天然氣	BLSK	天然氣	P&NG	當前在用		40.00								
100/08-16-051-14W5/0 自噴天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用		40.00								
100/15-16-051-14W5/2 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		40.00								
101/02-18-051-14W5/HZ/1 NTKN 位置	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用		40.00								
100/03-19-051-14W5/0 自噴天然氣	NTKN	天然氣	P&NG	當前在用		100.00								
101/16-19-051-14W5/HZ/1 RCKK [±] 位置	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00								
102/03-20-051-14W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用		100.00								

并非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

實體狀況	地層	形態	類型	支付類型	價值	開採權益% (P/TF)	利息開始年份	應付款項			應收款項						
								GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %			
100/13-20-051-14W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
10/15-20-051-14W5/HZI RCKK [±] 位置	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
102/03-21-051-14W5/2 自噴天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	0.00	0.00								15.00			
100/12-21-051-14W5/2 自噴天然氣	ELRL	天然氣	P&NG	當前在用	0.00	0.00								15.00			
100/16-21-051-14W5/2 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/10-25-051-14W5/2 [±] 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	40.00	40.00											
100/04-35-051-14W5/0 [±] 自噴天然氣	ELRL	天然氣	P&NG	當前在用	40.00	40.00											
100/01-14-051-15W5/0 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/04-24-051-15W5/0 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/06-24-051-15W5/2 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/08-24-051-15W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/13-24-051-15W5/2 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/14-24-051-15W5/0 自噴天然氣	NTKN	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/01-13-051-16W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/07-34-051-16W5/3 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/12-04-052-13W5/0 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	25.00	25.00											
100/04-05-052-13W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	30.00	30.00											
100/16-05-052-13W5/0 FLOWING OIL	GTNG	石油1	P&NG	當前在用	30.00	30.00											

±非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

實體狀況	地層	形態	類型	支付類型	價值	開採權益% (PF/TF)	利息開始年份	應付款項			應收款項				
								GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %	
100/10-09-052-13W5/0 FLOWING OIL	GTNG	石油	P&NG	當前在用	25.00	25.00									
100/15-28-052-13W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	80.00	80.00									
100/11-30-052-13W5/3 機抽石油	SSPK	石油	P&NG	當前在用	50.00	50.00									
100/16-30-052-13W5/0 懸浮石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	50.00	50.00									
100/13-32-052-13W5/3 自噴天然氣	BLSK	天然氣	P&NG	當前在用	22.50	22.50									
100/07-12-052-14W5/0 ^F 自噴天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	30.00	30.00									
100/09-14-052-14W5/0 自噴天然氣	BLSK	天然氣	P&NG	當前在用	24.00	24.00									1/150 (3.0-9.0%) / 9.0%
100/15-16-052-14W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	0.00	0.00									
100/08-26-052-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									1/375 (2.0-6.0%) / 6.0%
100/14-26-052-14W5/2 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率&深層天然氣
100/08-33-052-14W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架
100/13-33-052-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架
100/15-33-052-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									1/375 (2.0-6.0%) / 6.0%
10/16-33-052-14W5/HZI GTNG位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	6.00	6.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率&深層天然氣
10/05-34-052-14W5/HZI GTNG位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	50.00	50.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率&深層天然氣
100/10-34-052-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	50.00	50.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架
100/13-34-052-14W5/2 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率
		天然氣	P&NG	已支付	1335.0	50.00									皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架—新油井使用費率

±非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

資產 狀況	地層	形態	類型	支付 類型	價值	開採 權益 % (P/TF)	利息 開始 年份	應付款項			應收款項				
								GORR	NORR	NPI	FHI	GORR	NORR	NPI	
							月份	%	%	%	%	%	%	%	
101/04-35-052-14W5/HZI GTNG 位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									
100/08-35-052-14W5/0 [±] 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	50.00	50.00									
100/16-35-052-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									
100/01-36-052-14W5/0 FLOWING OIL	CRDM	石油	P&NG	當前在用	60.00	60.00									
100/05-36-052-14W5/0 [±] 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			6.00						
102/10-36-052-14W5/2 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00									
100/05-28-052-15W5/0 SUSPENDED GAS	BLRG	天然氣	P&NG	當前在用	18.15	18.15									
100/02-08-053-13W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	62.50	62.50									
100/10-09-053-13W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			2.50						
100/06-10-053-13W5/0 機抽石油	CRDM	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			2.50						
100/16-13-053-13W5/3 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									
100/10-16-053-13W5/2 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			2.50						
100/10-19-053-13W5/2 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	50.00	50.00									
101/04-20-053-13W5/HZI GTNG 位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00									
100/10-20-053-13W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			2.50						
100/12-20-053-13W5/0 [±] 懸浮石油	CRDM	天然氣	P&NG	當前在用	80.00	80.00			9.25						
100/06-21-053-13W5/0 機抽天然氣	ELRL	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50			2.50						
100/14-22-053-13W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	47.98	47.98			5.84						

± 非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

實體狀況	地層	形態	類型	支付類型	價值	開採權益% (P/TF)	利息開始年份	應付款項			應收款項						
								GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %			
100/08-29-053-13W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/13-29-053-13W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/06-31-053-13W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/14-31-053-13w5/0 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/15-31-053-13W5/0 機抽天然氣	BLSK	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/16-31-053-13W5/0 自噴天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	87.50	87.50											
100/15-32-053-13W5/3 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00			1.50								
100/11-34-053-13W5/3# 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00	100.00											
100/04-02-053-14W5/0 機抽天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	50.00	50.00											
100/02-03-053-14W5/2 機抽天然氣	BLSK	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00											
100/08-03-053-14W5/0 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00											
100/15-03-053-14W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00											
100/16-04-053-14W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	60.00	60.00											
100/12-07-053-14W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	16.67	16.67			15.00								
100/04-10-053-14W5/0 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	16.67	16.67											
100/14-10-053-14W5/0 自噴天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	16.67	16.67											
100/03-12-053-14W5/0 懸浮石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	31.20	31.20											
100/06-13-053-14W5/2 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	45.00	45.00			15.00								

±非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

附錄 D
利息及負擔

截止日期：2017-12-31

實體狀況	地層	形態	類型	投資回收類型	開採權益% (PF/TF)	利息開始年份	應付款項			應收款項					
							價值	GORR %	NPI %	FHI %	NORR %	NPI %	浮動計算皇家/激勵	GORR %	NORR %
100/04-16-053-14W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	當前在用	12.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
100/07-16-053-14W5/0 自噴天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	52.00							1/195 (3.8-11.5%)/11.5%			
102/10-17-053-14W5/0 機抽天然氣	PKCP	天然氣	P&NG	當前在用	100.00		0.00					皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
				Payout	15400										
100/13-17-053-14W5/0 機抽天然氣	RCKK	天然氣	P&NG	已支付	12.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
100/04-22-053-14W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	12.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
100/10-23-053-14W5/0 機抽天然氣	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	78.11							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
10/15-24-053-14W5/HZI GTNG位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	60.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
10/03-26-053-14W5/HZI GTNG位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	40.00							皇家應佔/現代化			
10/04-26-053-14W5/HZI GTNG位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	93.80							皇家應佔/現代化			
100/08-26-053-14W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	93.80							皇家應佔/現代化			
100/04-32-053-14W5/0 機抽天然氣	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	93.75		0.00					皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
10/13-36-053-14W5/HZI GTNG [±] 位置	VKNS	天然氣	P&NG	當前在用	100.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
10/14-36-053-14W5/HZI GTNG [±] 位置	GTNG	天然氣	P&NG	當前在用	100.00							皇家應佔/現代化			
100/16-36-053-14W5/0 自噴天然氣	GTNG	石油	P&NG	當前在用	100.00							皇家應佔/現代化			
				Payout	1775.0							1/150 (5.0-12.5%)/12.5%			
100/15-10-054-14W5/0 [±] 自噴天然氣	MNVL	天然氣	P&NG	當前在用	100.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
100/04-26-054-16W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	60.00							皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			
100/05-26-054-16W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	100.00		15.00					皇家應佔/艾伯特塔現代費用框架			

±非經濟的**並無儲量分類

Canlin Energy Corporation

截止日期：2017-12-31

附錄 D
利息及負擔

實體 狀況	地層	形態	類型	投資回收 類型	開採 權益 % (PF/TF)	利息 開始 年份	應付款項			應收款項				
							價值	GORR %	NORR %	NPI %	FHI %	GORR %	NORR %	NPI %
100/09-26-054-16W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	40.00									
100/16-26-054-16W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	40.00									
100/04-35-054-16W5/0 機抽石油	CRDM	石油	P&NG	當前在用	12.00									
Car CK Field Costs †		設備		當前在用	0.00									
Car CK Proc. Income		設備		當前在用	0.00									
CP Field Costs †		設備		當前在用	0.00									
CP Proc. Income		設備		當前在用	0.00									

† 非經濟的
*** 並無儲量分類

附錄E — 聲明函件

聲明函件已被列為附錄E；本函件由本公司高級職員編製，並確認本公司資產評估過程中Sproule所要求及以其他方式提供予Sproule的所有數據的準確性、完整性及可用性，現就此進行報告。

CANLIN RESOURCES PARTNERSHIP

執行事務合夥人，
Canlin Energy Corporation
#2600, 237 – 4TH Avenue S.W.
Calgary, Alberta T2P 4K3

Sproule Associates Limited
900,140 – 4th Avenue SW
Calgary, AB, T2P 3N3

敬啟者：

關於本公司截至二零一七年十二月三十一日止年度(「生效日期」)的油氣儲量評估及本公司對該等儲量經濟價值的獨立評估(「儲量評估」)，我們於盡職審慎調查後，茲此確認，盡我們所深知及確信，截至生效日期以及今日(在適用情況下)，儲量評估開展過程中已向閣下提供下列聲明及資料：

1. 我們(客戶)已經向閣下(評估人)提供有關經評估礦產的若干記錄、信息及數據。我們確認，截至儲量評估生效日期其屬完整準確(非重要事項外除外)，其中包括(倘適用)下列方面：
 - 會計、財務、稅務及合同數據；
 - 資產所有權與相關的產權負擔資料；
 - 有關產品營銷、運輸及加工安排的詳情；
 - 所有技術信息，包括地理、工程、生產及測試數據；
 - 估計未來的廢棄及斷開成本，不包括就已開發及未開發油井以及現有及計劃的物料專用設備的殘餘價值所作調整。

電話：4033519500

www.canlinenergy.com

傳真：4032666684

CANLIN RESOURCES PARTNERSHIP

執行事務合夥人，
Canlin Energy Corporation
#2600,237 – 4TH Avenue S.W.
Calgary, Alberta T2P 4K3

2. 我們確認，向閣下所提供的所有財務及會計資料(無論是否按單一實體或總體基礎)均與本公司就公眾披露及核數目的所報告者完全一致。
3. 我們確認，本公司對所有資產(無論是否屬有形、無形或其他形式)擁有令人信服的所有權，且就此已提供準確的現時所有權資料。
4. 對於向閣下所提供的產品營銷、運輸及加工安排相關的所有信息，我們確認，我們已向閣下披露所有的預期變更、終止以及可合理預期會對本公司儲量及未來淨收入的評估產生重大影響的相關安排的補充。
5. 除可能的非重大性質例外項目外，我們於生效日期確認以下內容：
 - 對於閣下已評估的所有經營礦產，經營狀況或本公司於過去十二(12)個月內所使用的經營方法並無出現任何變動或合理預計出現變動，惟向閣下已披露者外。就非經營性礦產而言，我們已向閣下告知我們已知悉的任何有關變動。
 - 確保經評估礦產日後持續性經營及生產須具備的監管批准、許可及執照均已妥善辦理，惟向閣下已披露者外。就經評估礦產而言，概無任何生效的或預期生效的指令、命令、處罰或監管裁定。
 - 除向閣下已披露者外，於生效日期前三個月期間各經評估油井或有效實體的生產趨勢及狀態均與緊接該三個月之前期間同一油井或實體的情況一致。
 - 除向閣下已披露者外，就經評估礦產的所有權、開發或運營而言，我們並無預期會對經評估礦產的生產水平或儲量開採情況產生重大影響的計劃或意圖。
 - 倘本公司的經營業績於生效日期之後及報告日期之前發生重大不利變動，我們會在請求閣下對任何儲量資料的任何公眾披露作出批准之前通知閣下有關重大變動。

電話：4033519500

www.canlinenergy.com

傳真：4032666684

CANLIN RESOURCES PARTNERSHIP

執行事務合夥人，
Canlin Energy Corporation
#2600,237 –4TH Avenue S. W.
• Calgary, Alberta T2P 4K3

自生效日期至本信函日期，我們並無注意到對我們的儲量及該等儲量的經濟價值已產生重大影響或可能產生重大影響的情況未向閣下作出披露。

此致

CANLIN RESOURCES PARTNERSHIP

執行事務合夥人，Canlin Energy Corporation

Matthew Nelson, P.Eng.
企業儲量協調人
matthew.nelson@canlinenergy.com
403-351-9479

二零一八年一月三十一日

1. 責任聲明

本通函乃遵照上市規則的規定提供有關本公司的資料，各董事願共同及個別對本通函承擔全部責任。各董事在作出一切合理查詢後確認，就彼等所深知及確信，本通函所載資料在各重大方面均屬準確完整，且無誤導或欺詐成分，亦無遺漏其他事項，致使本通函所載任何聲明或本通函產生誤導。

2. 權益披露

(a) 董事及主要行政人員於股份及相關股份的權益

截至最後實際可行日期，本公司董事及主要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)的股份、相關股份及債權證(倘有)中擁有根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部須知會本公司及聯交所的權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例的條文當作或視為擁有的權益及淡倉)，或根據證券及期貨條例第352條的規定須登記於本公司的登記冊內的權益或淡倉，或根據上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)須另行知會本公司及聯交所的權益或淡倉如下：

於本公司或其相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

董事姓名	法團名稱	身份/ 權益性質	持有權益之 股份(包括待 行使之購股 權)/相關 股份數目	佔法團權益 的概約 百分比
張瑞霖先生	本公司	受控制法團 權益(附註2)	1,522,095,234 (L)	51.80%
		受控制法團 權益(附註3)	88,521,234 (S)	3.01%
		實益擁有人(附註4)	7,987,000 (L)	0.27%

董事姓名	法團名稱	身份／ 權益性質	持有權益之 股份(包括待 行使之購股 權)／相關 股份數目	佔法團權益 的概約 百分比
趙江巍先生	本公司	受控制法團 權益(附註2)	1,522,095,234 (L)	3.01%
		受控制法團 權益(附註3)	88,521,234 (S)	51.80%
		實益擁有人(附註4)	10,987,000 (L)	0.37%
張瑞霖先生	Far East Energy Limited (「FEEL」)	受控制法團 權益(附註2)	8,999	9.99%
趙江巍先生	FEEL	受控制法團 權益(附註2)	9,000	10%
Jeffrey Willard Miller 先生	本公司	實益擁有人	2,611,333 (L)	0.09%
梅建平先生	本公司	實益擁有人	2,067,933 (L)	0.07%
郭燕軍先生	本公司	實益擁有人	800,000 (L)	0.03%
謝娜女士	本公司	實益擁有人	800,000 (L)	0.03%

附註：

1. 字母「L」指於股份之好倉。字母「S」指於股份之淡倉。
2. FEEL由趙江波女士(「張夫人」)、張瑞霖先生(「張先生」)及趙江巍先生(「趙先生」)分別持有80%、9.99%及10%。於二零一三年五月二十四日，張夫人獲發行FEEL的72,000股股份，而本公司的399,070,000股股份由FEEL轉讓予Champion International Energy Limited(「Champion」)，本公司的399,070,000股股份由FEEL轉讓予Orient International Energy Limited(「Orient」)，本公司的475,000,000股股份由FEEL轉讓予New Sun International Energy Limited(「New Sun」)及本公司的141,460,000股股份由FEEL轉讓予Power International Energy Limited(「Power」)。Champion、Orient、New Sun及Power均為Sunrise Glory Holdings Limited的全資附屬公司，而後者本身則為FEEL的全資附屬公司。張夫人、張先生及趙先生已訂立一致行動協議，據此，彼等同意按一致行動原則處理一切需要FEEL股東決定之事宜。根據一致行動協議，如就需要一致行動之事宜無法達成一致意見，則張先生獲准行使自身、張夫人及趙先生的股份之投票權。FEEL、張先生及趙先生於本公司1,522,095,234股股份擁有的

好倉包括(i)FEEL於其透過其附屬公司所持本公司1,414,600,000股股份中擁有的實益權益(及如為張先生及趙先生,則為彼等透過各自所持FEEL的股權而擁有的間接實益權益,(ii)張先生獲授的7,887,000份購股權,(iii)趙先生獲授的7,887,000份購股權,(iv)FEEL、張先生及趙先生根據認沽及認購期權協議獲授對Ho Chi Sing先生透過Celestial所持本公司88,521,234股股份的認購期權,進一步描述見下文附註(3),(v)張先生本身所擁有的100,000股股份,及(vi)趙先生本身所擁有的3,100,000股股份。

3. 本公司於二零一四年十一月八日獲悉,TPG Star Energy Ltd.與Celestial訂立買賣協議,據此,Celestial購買及TPG Star Energy Ltd.出售於本公司的211,855,234股普通股。

於二零一四年十一月八日,FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial訂立有關股份之認沽及認購期權協議,據此,認沽及認購期權協議之訂約方同意授予彼此若干有關各自股份之若干權利,且證券及期貨條例第317(1)(a)條適用。Ho Chi Sing先生為Celestial的唯一股東。

具體而言,Ho Chi Sing先生透過持有Celestial而於本公司211,855,234股股份中擁有實益權益。根據上述認沽及認購期權協議,Ho Chi Sing先生及Celestial已獲授一項認沽期權以向FEEL、張先生及趙先生轉售/認沽211,855,234股股份。

於二零一七年一月六日,FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的協議書。董事會亦獲悉,Great Harmony International Ltd(「Great Harmony」)與Celestial簽訂一份買賣協議,據此,Great Harmony同意購買(或促使其聯屬公司或其指定的其他人士或公司購買),且Celestial同意出售於本公司的211,855,234股普通股。

於二零一七年一月十八日、二零一七年二月二十三日及二零一七年三月七日,Celestial分別終止持有53,334,000股、40,000,000股及30,000,000股股份之好倉及淡倉。

於二零一七年五月十七日,FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的第二份協議書。詳細信息請參照本公司於二零一七年五月十七日發佈之公告。

於二零一七年十一月三十日,FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的第二份協議書的補充協議。詳細信息請參照本公司於二零一七年十一月三十日發佈之公告。

4. 該等權益指根據購股權計劃及股份獎勵酬金計劃發行在外的購股權。張先生的權益包括彼自身持有的100,000股股份及趙先生的權益包括彼自身持有的3,100,000股股份。

(b) 擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部須予披露的權益或淡倉的人士

於最後實際可行日期，下列人士（並非本公司董事或主要行政人員）於本公司股份及相關股份中擁有登記於根據證券及期貨條例第336條須予存置的本公司登記冊內的權益，或根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的規定須向本公司及聯交所披露的權益，有關詳情載列如下：

於本公司股份及相關股份的權益及淡倉

股東名稱	權益性質	所持股份數目	佔本公司權益的 概約百分比
趙江波女士	受控制法團	1,522,095,234 (L)	51.80%
	權益(附註2)	88,521,234 (S)	3.01%
FEEL	受控制法團	1,522,095,234 (L)	51.80%
	權益(附註2)	88,521,234 (S)	3.01%
Ho Chi Sing 先生	受控制法團	1,522,095,234 (L)	51.80%
	權益(附註3)	88,521,234 (S)	3.01%
Celestial Energy Limited (「Celestial」)	受控制法團	1,522,095,234 (L)	51.80%
	權益(附註3)	88,521,234 (S)	3.01%

附註：

- 字母「L」指於股份之好倉。字母「S」指於股份之淡倉。
- FEEL由趙江波女士（「張夫人」）、張瑞霖先生（「張先生」）及趙江巍先生（「趙先生」）分別持有80%、9.99%及10%。於二零一三年五月二十四日，張夫人獲發行FEEL的72,000股股份，而本公司的399,070,000股股份由FEEL轉讓予Champion International Energy Limited（「Champion」），本公司的399,070,000股股份由FEEL轉讓予Orient International Energy Limited（「Orient」），本公司的475,000,000股股份由FEEL轉讓予New Sun International Energy Limited（「New Sun」）及本公司的141,460,000股股份由FEEL轉讓予Power International Energy Limited（「Power」）。Champion、Orient、New Sun及Power均為Sunrise Glory Holdings Limited的全資附屬公司，而後者本身則為FEEL的全資附屬公司。張夫人、張先生及趙先生已訂立一致行動協議，據此，彼等同意按一致行動原則處理一切需要FEEL股東決定之事宜。根據一致行動協議，如就需要一致行動之事宜無法達成一致意見，則張先生獲准行使自身、張夫人及趙先生的股份之投票權。FEEL、張先生及趙先生於本公司1,522,095,234股股份擁有的好倉包括(i)FEEL於其透過其附屬公司所持本公司1,414,600,000股股份中擁有的實益權益（及如為張先生及趙先生，則為彼等透過各自所持FEEL的股權而擁有的間接實益權益），(ii)張先生獲授的7,887,000份購股權，(iii)趙先生獲授的7,887,000份購

股權，(iv)FEEL、張先生及趙先生根據認沽及認購期權協議獲授對Ho Chi Sing先生透過Celestial所持本公司88,521,234股股份的認購期權，進一步描述見下文附註(3)，(v)張先生本身所擁有的100,000股股份，及(vi)趙先生本身所擁有的3,100,000股股份。

- (3) 本公司於二零一四年十一月八日獲悉，TPG Star Energy Ltd.與Celestial訂立買賣協議，據此，Celestial購買及TPG Star Energy Ltd.出售於本公司的211,855,234股普通股。

於二零一四年十一月八日，FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial訂立有關若干股份之認沽及認購期權協議，據此，認沽及認購期權協議之訂約方同意授予彼此有關各自股份之若干權利，且證券及期貨條例第317(1)(a)條適用。Ho Chi Sing先生為Celestial的唯一股東。

具體而言，Ho Chi Sing先生透過持有Celestial而於本公司211,855,234股股份中擁有實益權益。根據上述認沽及認購期權協議，Ho Chi Sing先生及Celestial已獲授一項認沽期權以向FEEL、張先生及趙先生轉售／認沽211,855,234股股份。

於二零一七年一月六日，FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的協議書。董事會亦獲悉，Great Harmony International Ltd (「Great Harmony」)與Celestial簽訂一份買賣協議，據此，Great Harmony同意購買(或促使其聯屬公司或其指定的其他人士或公司購買)，且Celestial同意出售於本公司的211,855,234股普通股。

於二零一七年一月十八日、二零一七年二月二十三日及二零一七年三月七日，Celestial分別終止持有53,334,000股、40,000,000股及30,000,000股股份之好倉及淡倉。

於二零一七年十一月三十日，FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的第二份協議書的補充協議。詳細信息請參照本公司於二零一七年十一月三十日發佈之公告。

於二零一七年五月十七日，FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的第二份協議書。詳細信息請參照本公司於二零一七年五月十七日發佈之公告。

於二零一七年十一月三十日，FEEL、張先生、趙先生、張夫人及Celestial簽訂有關認沽及認購期權的第二份協議書的補充協議。詳細信息請參照本公司於二零一七年十一月三十日發佈之公告。

除本章節上文所披露者外，於最後實際可行日期，據本公司所知，並無任何其他人士(董事或本公司主要行政人員除外)於本公司股份或相關股份中擁有登記於根據證券及期貨條例第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉，或根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文須向本公司及聯交所披露的權益或淡倉。

除本章節上文所披露者外，於最後實際可行日期，概無董事或建議董事為於股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文須予披露的權益的公司的董事或僱員。

3. 競爭權益

於最後實際可行日期，概無董事或其各自聯繫人於構成或可能構成與本公司的業務競爭或與本公司存在任何其他利益衝突而須根據上市規則第8.10條披露的業務(除本公司業務外)中擁有任何權益。

4. 於合約或安排的權益

於最後實際可行日期，概無董事於本集團自二零一七年十二月三十一日(即本集團編製最近期刊發經審核綜合財務報表的日期)以來所收購或出售或租賃或擬收購或出售或租賃的任何資產中，擁有直接或間接權益。

於最後實際可行日期，據董事所知，概無本集團任何成員公司所訂立且於最後實際可行日期仍然存續，而任何董事於其中擁有重大權益且對本集團之業務而言屬重大之合約或安排。

5. 董事的服務合同

於二零零九年十一月二十日，張瑞霖先生及趙江巍先生(各為執行董事)分別與本公司訂立服務合同，有關服務合同可每年續約，除非(i)由任何一方發出十二個月的通知予以終止，或(ii)於出現若干情況時(如董事嚴重違背或反覆違背服務合同)，由本公司予以終止。倘本公司終止服務合同，則張瑞霖及趙江巍將可收取一筆相等於彼等於各自服務合同項下基本年薪的遣散費，惟出現上文(ii)項所述情況者例外。

除上文所披露者外，於最後實際可行日期，各董事概無與本集團訂立任何現時仍然有效且本集團不可於一年內不付賠償(法定賠償除外)而終止的服務合同，亦不擬訂立此服務合同。

6. 重大不利變動

於最後實際可行日期，據董事所知，本集團自二零一七年十二月三十一日(即本最近期已刊發的經審核賬目編製日期)起之財務或貿易狀況並無任何重大不利變動。

7. 專家及同意

以下為名列本通函或於本通函發表意見或建議的專家的資格：

名稱	資格
Sproule Associates Limited	合資格人士

Sproule Associates Limited 下稱「專家」。

於最後實際可行日期，專家概無持有本集團任何成員公司的任何股權，或擁有可認購或提名他人認購本集團任何成員公司證券的任何權利（無論是否可依法強制執行），亦概無於本集團任何成員公司自二零一七年十二月三十一日（即本集團編製最近期刊發經審核賬目的日期）以來所收購或出售或租賃或擬收購或出售或租賃的任何資產中，擁有直接或間接權益。

專家已就其函件或報告以及對其名稱的提述按其分別載列的形式及內容發出書面同意書，且迄今尚未就此撤回其書面同意書。

8. 訴訟

於最後實際可行日期，概無本集團任何成員公司涉及任何重大訴訟、仲裁或申索，且本集團亦無未了結或面臨威脅的任何重大訴訟、仲裁或申索。

9. 重大合約

本集團成員公司於緊接刊發本通函前兩年內訂立以下重大合約（並非於日常業務過程中訂立的合約）：

- (a) 本公司與中國新能源礦業有限公司訂立日期為二零一六年四月二十六日的買賣協議，內容有關按220百萬美元的代價（約1,720.8百萬港元）（可予調整）向中國新能源礦業有限公司出售亞洲天然氣能源有限公司的全部已發行股本及亞洲天然氣能源有限公司欠付的股東貸款；
- (b) CQR合營企業與Tourmaline Oil Corp.訂立日期為二零一六年五月十日之買賣協議，以出售部分其於加拿大英屬哥倫比亞省Parkland地區的權益，代價為7,500,000加元（相當於約45,627,000港元）（可予調整）；

- (c) 美微楓葉投資公司(本公司全資附屬公司)與**Infra-PSP Partners Inc.**所訂立日期為二零一六年九月十五日之股權購買協議，據此**Infra-PSP Partners Inc.**有條件地同意出售且美微楓葉投資公司有條件地同意購買**Journey Energy Inc.**約37.5%的股權，現金代價為33,846,602加元(相當於約205,909,188港元)；
- (d) 本公司、**Boston-Power, Inc.**及**G-O Scale Capital Management Co., LLC**所訂立日期為二零一六年十二月十六日之貸款協議，據此本公司同意向**Boston-Power, Inc.**提供金額為30百萬美元(相當於約234.7百萬港元)的貸款，按每年9%的利率計息；
- (e) **CQR**合營企業與**Leucrotta Exploration Inc.**訂立日期為二零一七年五月二十九日之買賣協議，以出售其於加拿大阿爾伯塔省及英屬哥倫比亞省**Pouce Coupe**地區的權益，代價為5,000,000加元(相當於約30,418,000港元)；
- (f) **Direct Energy Resources Partnership** (「**Direct Energy**」)與未披露法人團體(「**A方**」)訂立日期為二零一七年五月三十一日之合夥權益買賣協議(「**買賣協議**」)，內容有關買賣**CQ Energy Canada Partnership**合夥人100%權益；
- (g) **Canlin Energy Corporation** (「**Canlin**」)、**CCGRF Gastown Limited**、**Maple Marathon Investments Limited**、**Mercuria Energy Netherlands BV**與本公司訂立日期為二零一七年五月三十一日之認購協議，內容有關認購**Canlin**發行之可換股優先股；
- (h) **Direct Energy**與**A方**訂立日期為二零一七年六月八日之修訂協議，以修訂買賣協議項下託管解除日期及時間；
- (i) 本公司與**Pacific Energy Development (Asia) Co. Corp.**訂立日期為二零一七年十二月一日之買賣協議，內容有關出售**Riyadh Energy Limited**全部已發行股本；
- (j) 澳大利亞環球石油公司與**MIE International Resources Limited**訂立日期為二零一七年十二月二十一日之買賣協議，內容有關收購大安油田及莫里青油田所屬產品分成合同下外國合同方10%的參與權益及責任；
- (k) 美微楓葉投資公司與**Journey Energy Inc.**, (「**Journey**」)訂立日期為二零一八年一月二十二日之買賣協議，內容有關**Journey**收購其股本中12,700,000股已發行及發行在外之普通股；及
- (l) 該協議。

10. 其他資料

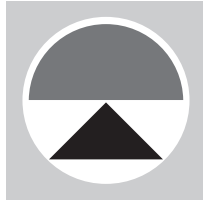
- (a) 本公司之註冊辦事處位於P.O. Box 309, Ugland House, Grand Cayman KY1-1104, Cayman Islands，本公司之總辦事處位於中華人民共和國北京朝陽區慧忠路5號遠大中心C座1501室(郵編100101)以及香港主要營業地點位於香港皇后大道東183號合和中心54樓。
- (b) 本公司之香港股份過戶登記分處為卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓。
- (c) 本公司的公司秘書為黃秀美女士。黃女士其為香港特許秘書公會及特許秘書及行政人員公會的會員。
- (d) 本通函之中英文版本如有任何歧異，概以英文本為準。

11. 備查文件

由本通函日期起計十四日期間內任何工作日(不包括公眾假期)的一般辦公時間內，在本公司的香港主要營業地點香港皇后大道東183號合和中心54樓可查閱以下文件之副本：

- (a) 本公司組織章程大綱及細則；
- (b) 本公司截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的年報及本公司截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的全年業績公佈；
- (c) 本附錄「董事的服務合同」一段所述的合同；
- (d) 本附錄「重大合約」一段所述的合約；
- (e) 合資格人士編製的合資格人士報告，其全文載於本通函附錄二；
- (f) 本附錄「專家及同意」一段所述的合資格人士的同意書；及
- (g) 本通函。

特別股東大會通告



MIE HOLDINGS CORPORATION

MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1555)

特別股東大會通告

茲通告MI能源控股有限公司(「本公司」)謹訂於二零一八年五月七日(星期一)上午十時正假座香港灣仔謝斐道238號香港諾富特世紀酒店1至2號宴會廳舉行特別股東大會(「特別股東大會」)，以考慮及酌情通過下列決議案(無論有否修訂或修改)：

普通決議案

「動議：

- (a) 謹此批准及確認賣方與買方訂立的日期為二零一八年三月二十三日之買賣協議(定義見本公司日期為二零一八年四月十九日的通函)(其註有「A」字樣之副本已提呈特別股東大會並經由特別股東大會主席簽署以資識別)及其條款及條件，以及據其擬進行之交易及其落實；及
- (b) 謹此批准、追認及確認授權任何一位董事或不時獲董事會授權的任何其他人士在其全權認為屬必要、合宜、適宜或恰當的情況下，為及代表本公司(其中包括)簽署、蓋章、簽立、完成、履行及交付所有有關協議、文據、文件及契據，以及作出一切有關行動、事宜及事情，並採取一切有關步驟以落實及執行該協議與其項下擬進行的交易，以及所有附帶、連帶或有關事項(包括就該協議或其項下擬進行的交易協定及作出任何修訂、修改、豁免、變更或延期)。

承董事會命
MI能源控股有限公司
主席
張瑞霖

香港，二零一八年四月十九日

特別股東大會通告

附註：

- (1) 根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)，大會上的所有決議案將以投票方式進行表決，投票結果將根據上市規則在香港交易及結算所有限公司及本公司之網站刊登。
- (2) 凡有權出席上述大會及於會上投票之任何本公司股東，均有權委任多名受委代表代其出席，並在投票表決時代其投票。受委代表毋須為本公司股東。
- (3) 代表委任表格連同經簽署之授權書或其他授權文件(如有)，或該等授權書或授權文件之核證本，不遲於大會或其任何續會(視情況而定)指定舉行時間前四十八小時送達本公司之香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓，方為有效。交回代表委任表格後，本公司股東仍可親身出席大會及於會上投票，而在此情況下，委任代表文據將被視作已撤回論。
- (4) 就任何本公司股份之聯名登記持有人而言，任何一名該等持有人均可於大會就該等股份親身或由受委代表代其表決，猶如彼為唯一有權表決者；惟倘超過一名有關聯名持有人親身或由受委代表代其出席大會，則只有本公司股東名冊內就該等股份排名首位之出席股東方有權就該等股份表決。
- (5) 為確定出席大會及於會上投票之資格，本公司將於二零一八年五月二日(星期三)至二零一八年五月七日(星期一)(包括首尾兩天)暫停辦理股份登記手續，於此期間將不會處理股份過戶事宜。為符合資格出席大會及於會上投票，所有過戶文件連同有關股票必須於二零一八年四月三十日(星期一)下午四時三十分前交回本公司之香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓。

於本通告日期，董事會包括(1)執行董事張瑞霖先生及趙江巍先生；(2)非執行董事謝娜女士及焦祺森先生；及(3)獨立非執行董事梅建平先生、Jeffrey W. Miller先生及郭燕軍先生。