

合資格人士報告

目 錄

| | 頁次 |
|-----|-------|
| 第一部 | IV-2 |
| 第二部 | IV-89 |

PERSTA RESOURCES INC.

加拿大油氣礦產
儲量評估及估值

合資格人士報告
第一部

二零一六年九月三十日生效

1171053

合資格人士報告—第一部

目錄

| | 頁次 |
|-------------|----|
| 封面函 | 3 |
| 獨立石油顧問同意書 | 5 |
| 概要報告 | 6 |
| 稅後概要報告 | 69 |
| 附錄一 資格證書 | 81 |



二零一七年二月二十八日

項目 1171053

董事及保薦人：

Persta Resources Inc.

2717, 308 – 4th Avenue S.W.

Calgary, Alberta, Canada T2P 0H7

長江證券融資(香港)有限公司

香港中環皇后大道中183號

中遠大廈19樓1908室

敬啟者：

關於：Persta Resources Inc.

二零一六年九月三十日的合資格人士報告

GLJ Petroleum Consultants (GLJ) 已完成Persta Resources Inc. (貴公司) 若干油氣礦產的獨立儲量和資源評估及估值，生效日期為二零一六年九月三十日。下表按礦產詳列 貴公司權益儲量及資源的分析。 貴公司現時擁有生產業務的Basing及Dawson礦產的部分礦藏量被分類為儲量。其餘礦藏量被列為資源而非儲量(請參閱美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》資源及儲量釋義一節)，有待進一步圈定、設施設計、監管申請和確實開發計劃。現尚未確定可按商業可行的方法生產潛在或遠景可採資源量的任何部分。

儲量

| | | | 證實開採 | 證實已 開發非開採 | 證實未開發 |
|------------------|-------|--------|------------|---------------|------------|
| Dawson Basing | 石油 | 千桶 | 69 | 0 | 0 |
| | 天然氣 | 百萬立方英尺 | 30,048 | 0 | 38,617 |
| | 天然氣凝液 | 千桶 | 256 | 0 | 329 |
| | | | 總證實 | 總證實加概算 | 總可能 |
| Dawson Basing | 石油 | 千桶 | 69 | 99 | 36 |
| | 天然氣 | 百萬立方英尺 | 68,664 | 100,272 | 27,740 |
| | 天然氣凝液 | 千桶 | 585 | 855 | 237 |

潛在資源量(風險前)

| | | | 低估算 | 最佳估算 | 高估算 |
|------------------|-------|--------|--------|--------|--------|
| Dawson Basing | 天然氣 | 百萬立方英尺 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| | 天然氣凝液 | 千桶 | 302 | 506 | 658 |

遠景可採資源量(風險前)

| | | | 低估算 | 最佳估算 | 高估算 |
|------------------------------------|-------|--------|---------|---------|---------|
| Dawson (遠景可採資源量) Kaydee-Voyager | 石油 | 千桶 | 450 | 1,498 | 3,746 |
| | 天然氣 | 百萬立方英尺 | 267,123 | 380,306 | 493,288 |
| | 天然氣凝液 | 千桶 | 2,278 | 3,243 | 4,206 |



本報告乃為 貴公司編製，以供載入其全球發售及在香港聯合交易所有限公司上市有關的招股章程。此評估乃按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則(上市規則)第18章修改的美國石油工程師協會《石油資源管理制度》所載的資源和儲量定義、標準和程序編製。本報告應用GLJ(2016-10)定價假設和目前的皇家礦產稅法規。

上述為資源風險前評估及包括那些基於勘探和開發機會的風險調整前的遠景可採資源量，而且還包括那些基於開發機會的風險調整前的潛在資源量。

GLJ 於有關估值中使用現時的皇家礦產稅制度(經調整阿爾伯塔皇家礦產稅框架)。政府已提出名為「現代化皇家礦產稅制度」的新皇家礦產稅制度，並可能於二零一七年一月一日前生效。由於現代化皇家礦產稅制度的若干方面(即天然氣量化調整)於本報告生效日期後公佈，故並不可能將現代化皇家礦產稅制度納入本報告。

於本報告內，碳氫化合物的份量已換算為桶油當量；或按6千立方英尺/桶油當量(氣體)、1桶/桶油當量(所有液體)，及0桶油當量(硫磺)之因數換算為銷售油氣當量。油當量數值的使用者務請注意，基於桶油當量的尺度標準可作比較之用，但單獨使用時可能會具有誤導成份。

貴公司的淨現值載於本報告各章節，並隨附授權範圍的序言、 貴公司業務的討論、儲量定義、評估程序、定價假設、成本假設、經濟敏感度和規格，以及評估員的獨立性聲明。

主要儲量和績效指標概要載於個別礦產報告。

本摘要報告附隨 貴公司於Basing、Dawson、Dawson(遠景)及Kaydee-Voyager(遠景)最重要礦產的詳盡礦產報告。Columbia、Stolberg、Cadotte及Hanlan-Peco地區已作審查，惟目前並無獲分配任何儲量或資源。個別礦產報告載有地質環境、油藏工程分析、結果、相關地圖和經濟預測的完整描述。

相信本評估符合 閣下現有要求。

閣下如有任何關於此分析的疑問，請與以下簽署人士聯絡。

GLJ PETROLEUM CONSULTANTS LTD.

Ian G. Jacksteit, P. Eng.
工程部经理
謹啟

IGJ/memd
附件

獨立石油顧問同意書

下文簽署者為加拿大阿爾伯塔 Calgary 的獨立石油顧問公司，就 Persta Resources Inc. (「貴公司」) 的若干加拿大油氣礦產編製獨立評估報告，並特此同意引用其名稱和上述估計。評估生效日期是二零一六年九月三十日。

在評估過程中，貴公司向 GLJ Petroleum Consultants Ltd. 的人員提供基本資料，包括土地數據、礦井資料、地質資料、油藏研究、投產日期估計、合約資料、目前的碳氫化合物產品價格、經營成本數據、資本預算預測、財務數據和未來經營計劃。評估所需及本報告依據的其他工程、地質或經濟數據是從公開記錄、其他經營者和 GLJ Petroleum Consultants Ltd. 的非機密文件所得。貴公司已提供聲明函件，確認據其所深知向 GLJ Petroleum Consultants Ltd. 提供的所有資料均屬正確完整。本評估已採用美國石油工程師協會刊發的《石油資源管理制度》推薦的程序核實若干權益和財務資料。應用此等程序和測試時，GLJ Petroleum Consultants Ltd. 並不知悉任何事宜顯示 貴公司提供的資料不完整和不準確。GLJ Petroleum Consultants Ltd. 保留權利審查本報告所述或載列的所有計算和因獲提供錯誤數據或已存在而無獲提供但於編製本報告後得知的資料而修訂估計。

任何儲量、資源和產量估計的準確性取決於現有數據的質量和數量及工程詮釋和判斷。雖然本報告所載的儲量、資源和產量估計被視為合理，但接納有關估計前，應理解估計日期後的油藏表現可能會向上或向下作出修訂。

本報告所載的收益預測部分是基於市場價格的預測、貨幣匯率、通脹、市場需求和政府政策，受到多項不確定因素影響，日後可能與本報告引用的預測大相徑庭。本報告所載的收益現值未必為本報告所評估儲量的公平市值。

執業證

GLJ PETROLEUM CONSULTANTS LTD.

簽署：_____



日期：二零一六年十一月二十二日

許可證編號：P 2066

阿爾伯塔專業工程師
及地質學家協會


概要報告

目錄

| | <u>頁次</u> |
|-------------|-----------|
| 序言 | 7 |
| 業務 | 10 |
| 概要 | 18 |
| 礦權地面積概要(表1) | 39 |
| 資源及儲量定義 | 40 |
| 評估程序 | 44 |
| 產品價格及市場預測 | 48 |
| 經濟敏感度 | 52 |

序言

GLJ Petroleum Consultants (GLJ) 獲Persta Resources Inc. (貴公司) 委聘，以根據美國石油工程師協會《石油資源管理制度》指引及標準編製二零一六年九月三十日其油氣儲量及資源的獨立評估。最主要儲量及資源礦產的位置於附隨的索引圖列示。

評估是由及按照Ian Gordon Jacksteit 先生的指導編製，彼為GLJ的工程部經理，具備逾15年的油氣經驗。Jacksteit 先生持有加拿大Calgary大學化學工程理學士學位。彼為阿爾伯塔專業工程師及地質學家協會(APEGA)的註冊專業工程師及美國石油工程師協會會員。Jacksteit 先生及本報告附錄內的資格證書所指的其餘評估團隊均符合上市規則第18.22條，乃獨立於 貴公司、其董事、高級管理人員及顧問。Jacksteit 先生符合上市規則第18章規定，為合資格人士及合資格評估員。

評估於二零一六年十月開始及於二零一六年十一月完成。儲量及資源估計和產量預計一般使用二零一六年八月三十一日前後來自公開來源的礦井資料及產量數據編製。 貴公司提供二零一六年九月三十日前後公眾渠道並無的土地詳情、成本數據及其他技術資料。在若干情況下， 貴公司亦提供截至二零一六年九月三十日的近期工程、地質及其他資料。有否可用資料不會限制本報告的編製。 貴公司已確認，就其所深知，所有向GLJ提供的資料截至生效日期仍屬正確完整。

公司的礦產面積概要載於表1。

資源及儲量經概要報告後的礦產文件所載分析的證據證實，並已考慮 貴公司提供的資料及從公開記錄所得的資料。

於評估的過程中，GLJ已審查 貴公司擁有勘探蘊含GLJ已確認儲量、潛在資源量及遠景可採資源量的地區之石油和天然氣的礦產權。GLJ倚賴由 貴公司所整理的所有數據的有效性及準確性。 貴公司已提供一份已簽署的陳述書，以證明所有提供予GLJ之資料的準確性及完整性。GLJ倚賴由 貴公司所整理之擁有權權益，天並無進行業權審查。 貴公司於租賃經營報表上所示的銷售量與所提供的權益資料及公開的產量數據相符。GLJ分別於二零一六年三月九日及三月十日於現有的開採礦產Basing及Dawson進行實地考察。於評估過程中，GLJ概不注意到任何與 貴公司所提供之礦物權益資料不符的情況，因此證實於吾等報告生效日期， 貴公司於其已識別權益之土地上擁有勘探油氣之權利。

應 貴公司要求，本評估已按照美國石油工程師協會《石油資源管理制度》所載的釋義、程序及標準編製，概要載於本報告儲量和資源定義一節。本報告所載的所有潛在資源量被列為「邊際潛在資源量」。次邊際潛在資源量並無進行評估。

評估乃根據本報告產品價格和市場預測一節概述的GLJ二零一六年十月一日價格預測進行。天然氣價格的調整及敏感度分析結合了所有於本報告生效日期前與Macquarie Energy Canada Ltd.所簽訂的實體銷售協議。

概述各別礦產及 貴公司全部各類儲量類別的產量、皇家礦產稅、成本、收益預測、儲量和現值估計的列表載於摘要報告的列表部分。

評估程序一節概述了編製本評估所用的一般程序。個別礦產報告提供額外的評估詳情。下文概述現金流預測已計入／排除的評估事項：

- 貴公司財務對沖活動的預計收益影響並無計入其中；
- 貴公司儲量已歸屬的全部未來礦井之棄置和複墾撥備已計入其中；並無已分配儲量、設施及管道之現有礦井之其他棄置和複墾成本並無計入其中；
- 一般及行政（一般及行政）成本和經常性收回款項並無計入其中。

圖 1
索引圖
礦產位置

公司：Persta Resources Inc.
礦產：阿爾伯特塔

生效日期：二零一六年九月三十日
比例：1:6,000,000 s1171053/indm01



業務

業務背景

貴公司是一間總部位於加拿大的石油及天然氣企業，成立於二零零五年，主營業務包括阿爾伯塔省境內石油及天然氣地塊的勘探及開發。貴公司持有116,960總英畝土地，平均營運權益98%。下屬資產包括主要沉積並生成於白堊紀砂岩/粉砂岩和泥盆紀碳酸鹽岩地層的常規石油及天然氣資產。

貴公司於井場擁有及維持若干設備及機器，但租借兩台壓縮機並輸送未經處理的天然氣至Peco氣體處理場作加工。所有於天然氣井場之自有設備及機器均設計以供用於生產、收集及計量天然氣，而所有於石油井場之自有設備及機器均設計以供用於生產、收集、計量及貯存原油。貴公司估計各項有關設備按其設計產能各有25年預期壽命，而相關保養成本乃計入貴公司之營運成本。該兩台租借的壓縮機由出租人保養。Peco氣體處理場由ConocoPhillips營運，並設計以供加工無硫天然氣，其設計產能為每天69百萬標準立方英尺未淨化天然氣。

阿爾伯塔山麓

貴公司主要勘探儲層位於下白堊紀/阿爾布期Luscar群Moosebar組和Mountain Park組。阿爾伯塔山麓地區地層(第11頁圖1)與附近勘探開發程度更高的Deep Basin區域(西北平原)相對應，在該區域Moosebar組被稱為Wilrich組，Mountain Park組被稱為Notikewin組。同理，上Luscar群在Deep Basin更多地被稱為Spirit河群。

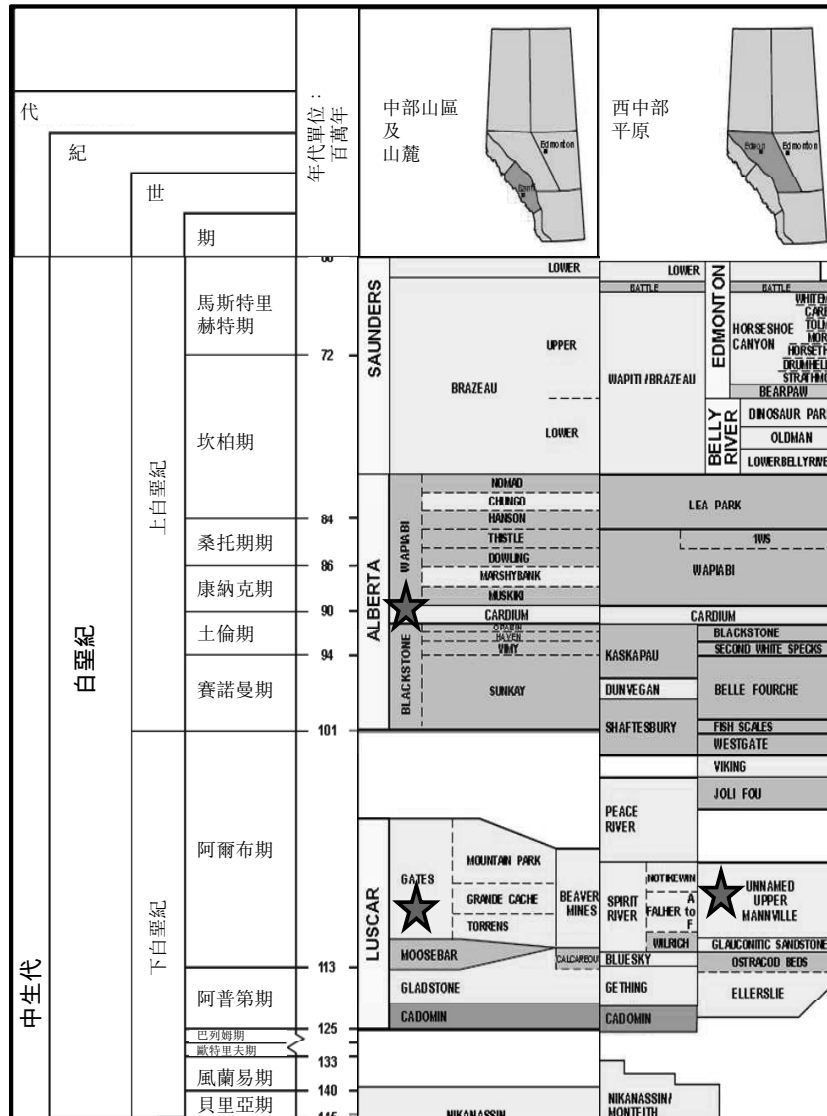
Moosebar組 (Wilrich組)

Moosebar組沉積形成以粉砂岩和細粒至極細粒砂岩為主，含有海相頁岩夾層，呈粒度向上逐漸變粗的旋回，表明推進沉積地帶特徵。通過伽瑪射線剖面，還發現了深切河道填充砂岩特徵。儲層由低滲透性和低孔隙度含斜長石砂岩組成，具有較高的伽瑪射線指標。

我們注意到Moosebar組出水量很低，可以忽略不計，並認為原位水含量已達最低限度。在Deep

Basin的Minehead、Ansell和West Edson等地區Wilrich組和Falher組的生產井生產活動中亦發現了這種以束縛水為特徵的獨特水文動力學情況。通過採用Dean Stark方法對採用反相乳化鑽井液的模擬井進行的岩心分析，證實了在Basing地區產油層分配中束縛水飽和的分佈。

圖1 阿爾伯塔省地層表(縮寫)



阿爾伯塔省地質調查局2015：地層表，ALBERTA 能源局
(<https://www.aer.ca/documents/catalog/TOF.pdf>)

Basing 地區被非正式稱為形變帶或擾動帶，該地區的沉積後環境在晚中生代及早第三紀時期經歷過加拿大山脈活躍邊緣造山運動的影響。由於受到向東運動北美大陸板塊太平洋邊緣碰撞地

體的影響，該地區的沉積地層受到褶皺及逆衝斷層作用形成高度形變。與此形變特性相一致，形變帶已經被證實在西北東南走向的背斜褶皺狀構造頂部頂壁賦存大量富含凝析液的天然氣。我們認為在通過地震波探測證實的斷層相關褶皺的頂壁中存在著天然裂隙滲透性，這可能導致了100/07-21-047-19W5/03、100/05-29-047-19W5/00、102/08-36-047-20W5/02及103/05-02-048-20W5/02等平行於西北東南走向背斜軸線方向上鑽進的水平井證實的油氣賦存。

二零零八年十二月在Basing地塊中開始通過00/07-21-047-19W5/3號水平井於實際垂直深度3092米進行開採。該井鑽進至頂壁，以每天5百萬立方英尺的初始產量開始生產。截至目前，Basing地塊內的四口Moosebar組生產井累積產量已達311億立方英尺。

Mountain Park組 (Notikewin組)

Mountain Park組在一處中能障壁島和三角洲環境中沉積形成，由含頁岩夾層的細粒砂岩組成，表現了Basing地區保存下來的Luscar群最上部的地層。

Mountain Park組的地層情況和水平井戰略佈置與Moosebar組非常相似。

貴公司所持有的地塊全部進行過三維(3D)地震勘探。地震勘探質量足以確定白堊紀(Cardium組、Mountain Park組和Moosebar組)和密西西比期(Turner河谷組)層組內的構造。地震波數據經過處理，生成疊前時間偏移和疊前深度偏移量。

二零一零年十二月在Basing地塊內開始通過00/10-36-047-20W5/4號水平井於實際垂直深度2862米進行開採。該井鑽進至頂壁，以每天7.0百萬立方英尺的初始產量開始生產。截至目前，該井的累積產量已達33億立方英尺。

Peace River組

在Dawson地區，中泥盆紀Slave Point含油儲層作為在局部潮下大陸架或前寒武紀高地上形成的淺水鈣碳酸鹽建造形成沉積。這些邊緣珊瑚礁聚積由於海平面上升垂直生長，直至海平面上升速度超過了珊瑚礁生長速度並將環礁淹沒。珊瑚礁物質的沉積後白雲石化作用，導致形成孔隙及滲透性。值得注意的是如果不存在白雲石化作用，則原始石灰岩相孔隙度會很低，甚至完全無孔隙。

運用地震勘探識別Slave Point地層特徵其實是對珊瑚礁在其之上生長的先成構造進行探測，原因在於儲層堆積厚度不足以通過地震進行探測。因此，通過地震波識別的特徵可能並不對應着一處具有經濟價值的儲存，原因可能包括以下一種或各類：不存在珊瑚礁聚積，白雲石化作用和圈閉不足。

二零一一年四月在Dawson地塊開始通過00/16-22-080-17W5/3號垂直井於實際垂直深度2084米進行開採。該井以每天438桶的初始產量開始進行生產，截至目前累積產量已達4.73萬桶。

開發

Persta已經向GLJ提供了一份包括13口井和新增地塊的三年開發計劃(二零一七年至二零一九年)，以用於審查三年計劃中未包括的遠景可採資源量。由於通過潛在首次公開募股(IPO)可滿足該項開發計劃的初始資金需求，該項開發計劃屬合理，而GLJ在本報告中採用了該項計劃。除了最初三年施工13口井以外，GLJ還提出了第四至第六年將實施的68處鑽探位置。在本報告中所包括的81個准開發鑽井位置中，有5處已經被識別為儲量，8處屬於潛在資源量，68處屬於遠景可採資源量。

5個獲分配儲量的准開發位置中，4個為以Wilrich構造為目標的鑽探位置，並即時抵銷目前開採中的Wilrich礦井。由於Wilrich構造已於地圖上標示以展示此等鑽探位置地理上的持續性，而此等位置的經濟因估計儲量及現行市況而發達，故證實准開發儲量已獲保證。僅Notikewin位置的已分配儲量可直接抵銷開採井，然而其未能達到證實儲量的經濟門檻，故其僅獲考慮為

概算儲量。於Basing地區內獲分配潛在資源量的6個Wilrich位置及2個Notikewin位置亦包括在Persta的三年開發計劃之內。所有該等具有資源的位置已按照即時抵銷現有經濟生產商的地段而分配。而所使用的方法與阿爾伯塔其他油氣公司一致。

於其初始的三年開發計劃完成後，Persta亦有長遠的勘探遠景，其中包括於Kaydee-Voyager地區Wilrich組及Mountain Park組的58處潛在位置，以及於Dawson地區Slave Pointa組的10處潛在位置。

Persta已利用GLJ所有已證實加概算產量預計作其內部預測。

公司人員

貴公司由五名行業專家組成的資深團隊負責管理。職位包括總裁兼首席執行官、勘探高級副總裁、工程副總裁、臨時財務總監及生產工程師。所有上述職位均由具備適當資質的人士出任如下：

| 姓名 | 年齡 | 現時職位 | 自以下日期擔任職位 | 行內的年資 |
|-------|----|---------|------------|-------|
| 伯樂先生 | 36 | 總裁兼行政總裁 | 二零零五年三月十一日 | 11 |
| 王平在先生 | 50 | 勘探高級副總裁 | 二零零六年十月十六日 | 28 |
| 代斌友先生 | 47 | 工程副總裁 | 二零零九年六月一日 | 24 |
| 向隽女士 | 35 | 臨時財務總監 | 二零一六年七月一日 | 5 |
| 宋磊先生 | 33 | 生產工程師 | 二零一四年五月一日 | 5 |

石油和天然氣公司的開發和運營需要眾多崗位職能，包括儲層工程、生產工程、鑽井及完井工程、設施工程、地質、物探、開採、預算管理、技術服務、資訊科技、監管事務、風險、合規、健康、安全、環境、規劃、經濟及人文資源等。貴公司擁有以上各個領域具備資質的人士。隨著公司的發展，包括管理、技術及營運人員在內的更多具備資質的人士將加入公司團隊。

社會及環境事宜

開發 貴公司的油氣資產須經 Alberta 能源局批准。作為批核程序的一部分，公司必須遞交詳細項目內容及對社會及環境影響的詳細申請。遞交申請的項目包括：

- 項目的位置和對附近租賃及表面權擁有人、現有居住和工業地區的影響；
- 與利益相關者諮詢和談判；
- 公開資訊方案；
- 減輕地表干擾的措施的描述；
- 評估考慮以盡量減少外部能源的選項；
- 空氣和水污染控制和監測；
- 洩漏應變方案；
- 水管理方案；
- 地表水排水收集、處理和處置；
- 排放管制系統；
- 量化公眾利益和項目成本；
- 經濟影響；
- 地區經濟優先事項和利益；
- 直接或間接就業機會；
- 野生動物、地下水、植物、土壤、地勢和濕地的環境影響；
- 概念性的開發和復墾規劃；及
- 固體廢物管理規劃。

我們並不知悉任何阻礙本報告當時所評估項目地區的發展之重大社會或環境事宜。

風險因素

開發和經營石油及天然氣公司涉及大量風險。

| 風險事項 | 可能性 | 後果的嚴重性 | 風險 |
|-------------------------------|-----|--------|----|
| 一般風險 | | | |
| 公司 | | | |
| 未能挽留主要人員 | 不可能 | 小 | 低 |
| 保險風險 | 不可能 | 小 | 低 |
| 訴訟風險 | 不可能 | 小 | 低 |
| 未能維持內部監控系統 | 不可能 | 小 | 低 |
| 長期依賴第三方建立及營運項目 | 不可能 | 小 | 低 |
| 法規/ 環境 | | | |
| 皇家礦產稅制度之變動 | 很可能 | 中 | 中 |
| 監管批准及規定 | 或許 | 小 | 低 |
| 政府保護有利益的土地之潛在可能性 | 不可能 | 大 | 低 |
| 稅法及政府獎勵方案之變動 | 不可能 | 中 | 低 |
| 環境風險及危害 | 不可能 | 小 | 低 |
| 未能保留目前之租賃 | 不可能 | 大 | 低 |
| 季節性(限制有利益的土地之地面進入) | 或許 | 小 | 低 |
| 原住民之潛在申索 | 不可能 | 小 | 低 |
| 不可預見的業權瑕疵 | 不可能 | 小 | 低 |
| 經濟 | | | |
| 未能準確預計棄置/ 復墾成本 | 不可能 | 小 | 低 |
| 經營成本上漲 | 不可能 | 中 | 低 |
| 外匯匯率及利率變動 | 不可能 | 中 | 低 |
| 整體經濟、市場及業務環境 | 不可能 | 大 | 低 |
| 原油、天然氣及天然氣凝液的價格變動 | 或許 | 大 | 中 |
| 超支 | 不可能 | 小 | 低 |
| 欠缺可用的鑽探設備 | 不可能 | 大 | 低 |
| 延期 | 或許 | 中 | 低 |
| 特定風險 | | | |
| Basing—儲量 | | | |
| 並無考慮額外風險 | | | |
| Basing—潛在資源量 | | | |
| 開發風險 | | | |
| 欠缺確切的開發計劃及資本承擔，包括潛在土地期滿 | 或許 | 大 | 中 |
| 額外圈定導致產量預計有所變動 | 或許 | 大 | 中 |
| 欠缺優質的成本估算 | 不可能 | 中 | 低 |
| Dawson—儲量 | | | |
| 並無考慮額外風險 | | | |
| Dawson—遠景可採資源量 | | | |
| 開發風險 | | | |
| 欠缺確切的開發計劃及資本承擔，包括潛在土地期滿 | 或許 | 大 | 中 |
| 額外圈定導致產量預計有所變動 | 或許 | 大 | 中 |
| 欠缺優質的成本估算 | 不可能 | 中 | 低 |
| 欠缺經濟上之可行性 | 很可能 | 大 | 高 |
| 地質風險 | | | |
| 欠缺多孔及可滲透的石塊 | 很可能 | 大 | 高 |
| 欠缺儲油藏封閉 | 或許 | 大 | 中 |
| Kaydee-Voyager—遠景可採資源量 | | | |
| 開發風險 | | | |
| 欠缺確切的開發計劃及資本承擔，包括潛在土地期滿 | 或許 | 大 | 中 |
| 額外圈定導致產量預計有所變動 | 或許 | 大 | 中 |
| 欠缺優質的成本估算 | 不可能 | 中 | 低 |
| 地質風險 | | | |
| 欠缺多孔及可滲透的石塊 | 很可能 | 大 | 高 |

誠如上表所示，貴公司資源的風險因素因應不同礦產而有所不同。GLJ根據已識別的風險因素數量、其相應的重大性以及各礦產的公開數據釐定開發機率及發現機率。Basing的潛在資源量、Dawson的遠景可採資源量及Kaydee-Voyager的遠景可採資源量的開發機率分別為百分之八十、百分之三十七及百分之八十。Dawson及Kaydee-Voyager遠景可採資源量的發現機率分別為百分之三十八及百分之三十。現時的風險評估須待取得進一步數據或詮釋後修訂。

若出現任何上述風險，貴公司的業務運作、財務狀況和現金流量可能會受到嚴重影響。雖然貴公司可採取任何風險管理措施，但大部分風險均在貴公司控制範圍以外

概要

目錄

| | <u>頁次</u> |
|-------------------------------|-----------|
| 列表清單 | |
| 儲量及現值概要 | 19 |
| 儲量及價值概要 | 20 |
| 儲量概要 | 21 |
| 風險後資源概要 | 22 |
| 資源概要 | 23 |
| 圖表清單 | |
| 圖1 以往及預計公司權益產量—石油／天然氣／天然氣凝液總量 | 24 |
| 圖2 以往及預計公司權益產量—石油／天然氣／天然氣凝液總量 | 25 |
| 儲量預測 | |
| 公司產量、儲量及現值概要 | 26 |
| 經濟預測 | |
| 證實開採 | 27 |
| 總證實 | 30 |
| 證實加概算開採 | 33 |
| 總證實加概算 | 36 |

公司：
屬性：
說明：

Persia Resources Inc.
公司
礦產

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

各種
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量及現值概要

| 實體內容 | 總租賃協議儲量 | | | 公司權益儲量 | | | 淨權益儲量 | | | 除所得稅前折現值(千加元) | | | | | | | | |
|-------|-------------------|----------|-----------------|-------------------|----------|-----------------|-------------------|----------|-----------------|---------------|----|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|
| | 天然氣 百萬立 方英尺 | 石油 千桶 | 天然氣 凝液千 桶 | 天然氣 百萬立 方英尺 | 石油 千桶 | 天然氣 凝液千 桶 | 天然氣 百萬立 方英尺 | 石油 千桶 | 液態天 然氣 千桶 | 0% | 5% | 8% | 10% | 12% | 15% | 20% | | |
| 證實開採 | A 30,048 | 69 | 256 | 0 | 69 | 256 | 0 | 25,146 | 55 | 172 | 0 | 69,695 | 58,533 | 53,497 | 50,640 | 48,108 | 44,812 | 40,348 |
| 總證實 | C 68,664 | 69 | 585 | 0 | 69 | 585 | 0 | 58,940 | 55 | 416 | 0 | 147,762 | 113,457 | 98,988 | 91,081 | 84,262 | 75,656 | 64,515 |
| 證實開採 | G 41,928 | 99 | 357 | 0 | 99 | 357 | 0 | 34,545 | 78 | 237 | 0 | 103,678 | 81,435 | 72,229 | 67,226 | 62,922 | 57,494 | 50,453 |
| 證實加概算 | I 100,272 | 99 | 855 | 0 | 99 | 855 | 0 | 84,046 | 78 | 594 | 0 | 229,298 | 169,764 | 145,799 | 132,990 | 122,105 | 108,582 | 91,425 |

類別 (A,C,G,I), GLJ (2016-10), rpv

1171053

二零一六年十一月二十一日 08:53:05



公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 證實加 概算開採 | 總證實加 概算 |
|-----------------------|--------|---------|-------------|------------|
| 可售儲量 | | | | |
| 輕質原油及中質原油(千桶) | | | | |
| 總公司權益 | 69 | 69 | 99 | 99 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 99 | 99 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 55 | 55 | 78 | 78 |
| 剩餘天然氣體(百萬立方英尺) | | | | |
| 總公司權益 | 30,048 | 68,664 | 41,928 | 100,272 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,664 | 41,928 | 100,272 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 25,146 | 58,940 | 34,545 | 84,046 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | | |
| 總公司權益 | 256 | 585 | 357 | 855 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 357 | 855 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 172 | 416 | 237 | 594 |
| 油當量(千桶油當量) | | | | |
| 總公司權益 | 5,333 | 12,099 | 7,444 | 17,666 |
| 工作權益 | 5,333 | 12,099 | 7,444 | 17,666 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 4,419 | 10,294 | 6,073 | 14,680 |
| 除稅前現值(千加元) | | | | |
| 0% | 69,695 | 147,762 | 103,678 | 229,298 |
| 5% | 58,533 | 113,457 | 81,435 | 169,764 |
| 8% | 53,497 | 98,988 | 72,229 | 145,799 |
| 10% | 50,640 | 91,081 | 67,226 | 132,990 |
| 12% | 48,108 | 84,262 | 62,922 | 122,105 |
| 15% | 44,812 | 75,656 | 57,494 | 108,582 |
| 20% | 40,348 | 64,515 | 50,453 | 91,425 |
| 除稅後現值(千加元) | | | | |
| 0% | 69,695 | 137,484 | 103,678 | 197,090 |
| 5% | 58,533 | 107,457 | 81,435 | 149,414 |
| 8% | 53,497 | 94,549 | 72,229 | 129,901 |
| 10% | 50,640 | 87,420 | 67,226 | 119,370 |
| 12% | 48,108 | 81,224 | 62,922 | 110,356 |
| 15% | 44,812 | 73,337 | 57,494 | 99,057 |
| 20% | 40,348 | 62,999 | 50,453 | 84,529 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 08:46:13
 1171053 類別(A,C,G,I), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 10:41:08

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：礦產

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

儲量及現值概要

| | 可能開採 | 總可能 |
|-----------------------|--------|--------|
| 可售儲量 | | |
| 輕質原油及中質原油(千桶) | | |
| 總公司權益 | 36 | 36 |
| 工作權益 | 36 | 36 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 29 | 29 |
| 剩餘天然氣體(百萬立方英尺) | | |
| 總公司權益 | 11,990 | 27,740 |
| 工作權益 | 11,990 | 27,740 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 9,365 | 21,417 |
| 天然氣凝液(千桶) | | |
| 總公司權益 | 102 | 237 |
| 工作權益 | 102 | 237 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 65 | 152 |
| 油當量(千桶) | | |
| 總公司權益 | 2,137 | 4,896 |
| 工作權益 | 2,137 | 4,896 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 1,654 | 3,750 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 08:45:59
 1171053 類別(M.O), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 10:34:00

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：
 各類
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

風險後資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘天然氣(百萬立方英尺)

| | | | |
|------------|--------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 28,339 | 47,474 | 61,775 |
| 工作權益 | 28,339 | 47,474 | 61,775 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,905 | 41,670 | 52,684 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|------------|-----|-----|-----|
| 公司權益總額 | 242 | 405 | 527 |
| 工作權益 | 242 | 405 | 527 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 189 | 304 | 383 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|------------|-------|-------|--------|
| 公司權益總額 | 4,965 | 8,317 | 10,823 |
| 工作權益 | 4,965 | 8,317 | 10,823 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,506 | 7,249 | 9,163 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 08:46:15

1171053 類別(CR1-A,CR2-A,CR3-A), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 10:34:14

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

資源及價值概要

| | 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--|--------------|---------------|--------------|
| | - | - | - |
| | 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘天然氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|------------|--------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 工作權益 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 32,381 | 52,087 | 65,855 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|------------|-----|-----|-----|
| 公司權益總額 | 302 | 506 | 658 |
| 工作權益 | 302 | 506 | 658 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 236 | 380 | 478 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|------------|-------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 工作權益 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 5,633 | 9,061 | 11,454 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 08:46:15

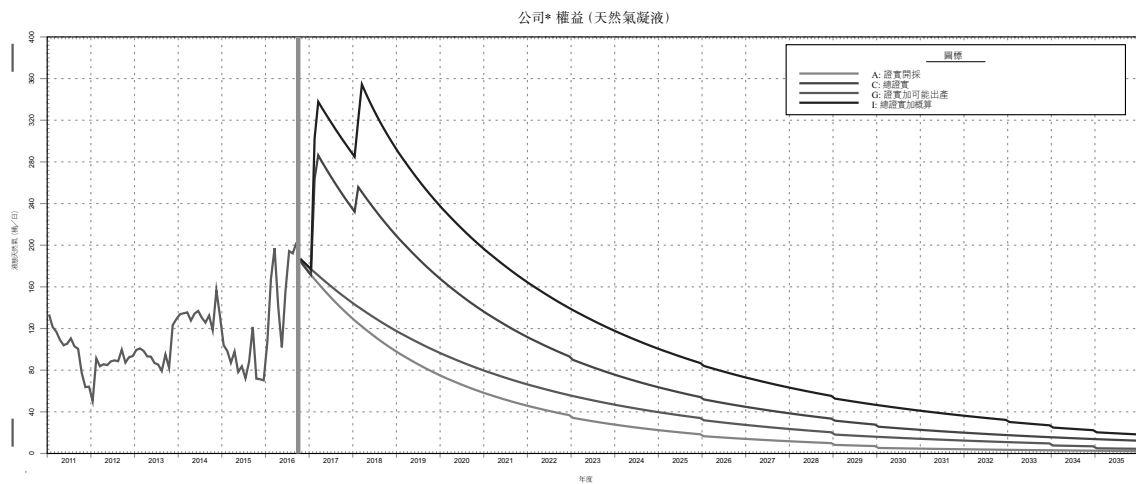
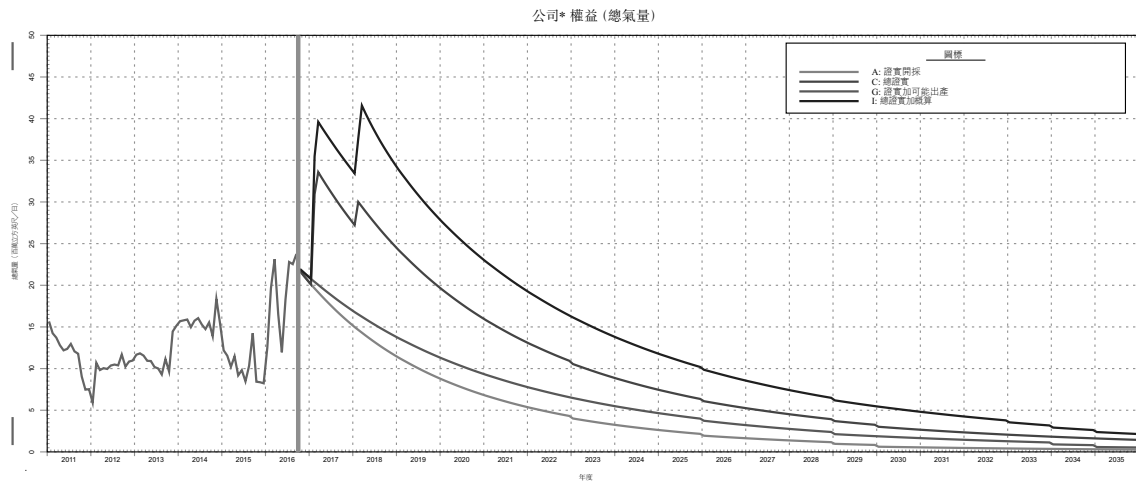
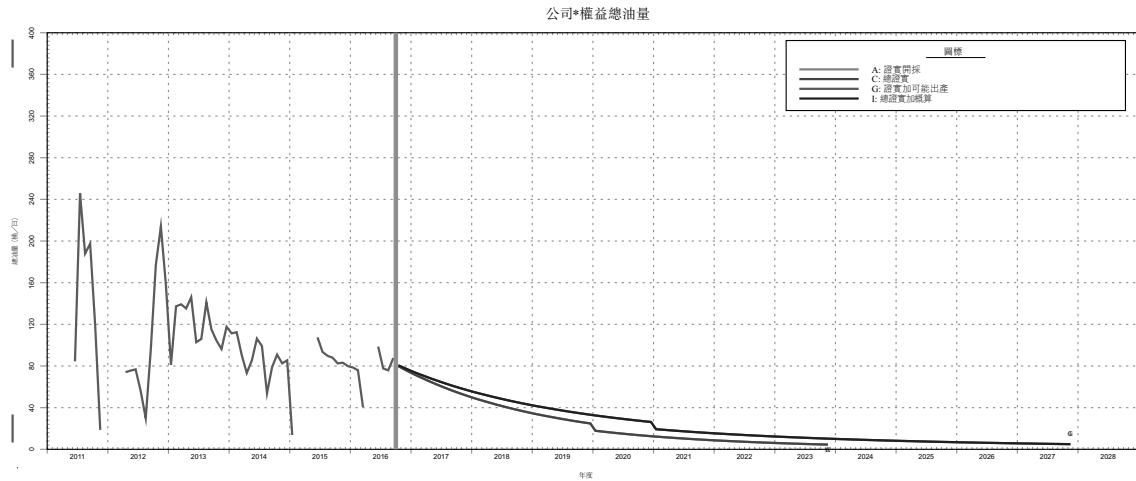
1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A),GLJ(2016-10),psum

二零一六年十一月二十二日 13:29:50

以往及預測產量

公司：Persta Resources Inc.
屬性：公司
說明：除稅後分析

定價：GLJ (2016-10)
生效日期：二零一六年九月三十日



*附註：以往公司權益產量是根據已申報實際總租賃協議產量在受評估儲量實體適用的現時權益計算。因此，公司實況可能會因為擁有權變動而與所示的過往數據不同。

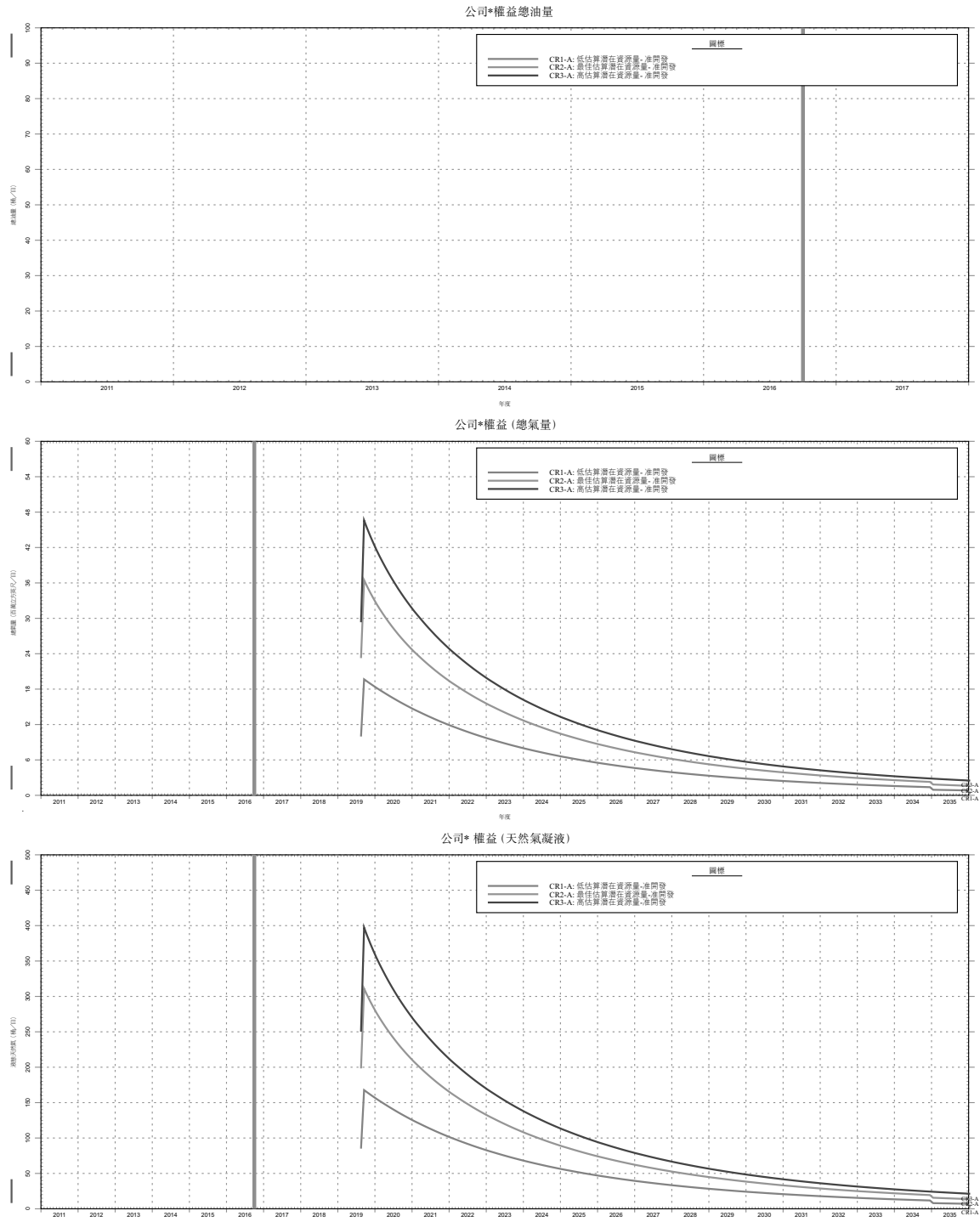
公司權益總油量
1171053/二零一六年十一月二十一日

圖 1

以往及預測產量

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

定價： GLJ (2016-10)
 生效日期： 二零一六年九月三十日



*附註：以往公司權益產量是根據已申報實際總租賃協議產量在受評估儲量實體適用的現時權益計算。因此，公司實況可能會因為擁有權變動而與所示的過往數據不同。

公司權益總油量
 1171053/二零一六年十一月二十一日

圖2



公司：Persia Resources Inc.
 屬性：各種

儲量類別：各種
 開發類別：GLJ (2016-10)
 定價：二零一六年九月三十日
 生效日期：

公司產量、儲量及現值概要

| 實體說明 | 二零一六公司按年計權益產量 | | | | 公司權益儲量 | | | | 除所得稅折現現值(十加元) | | | | | | | | | |
|-----------------|--------------------|-----------|------------------|-------------------|-------------------|----------|-----------------|------------------|-------------------|----------|-----------------|------------------|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 天然氣 千立方 英尺/日 | 石油 桶/日 | 液態 天然氣 桶/日 | 油當量 桶油 當量/日 | 天然氣 百萬 立方英尺 | 石油 千桶 | 液態 天然氣 千桶 | 油當量 千桶油 當量 | 天然氣 百萬 立方英尺 | 石油 千桶 | 液態 天然氣 千桶 | 油當量 千桶油 當量 | 儲量期滿 標年份 | 0% | 5% | 8% | 10% | 12% |
| 總算附探 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Basing | 21,336 | 0 | 182 | 3,738 | 30,048 | 0 | 256 | 0 | 5,333 | 25,146 | 0 | 4,363 | 3.9 | 68,003 | 56,925 | 51,942 | 49,121 | 46,624 |
| Dawson Reserves | 0 | 78 | 0 | 78 | 0 | 69 | 0 | 69 | 0 | 0 | 0 | 55 | 2.4 | 1,692 | 1,608 | 1,555 | 1,519 | 1,484 |
| Kaydee-Voyager | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：證實附探 | 21,336 | 78 | 182 | 3,816 | 30,048 | 69 | 256 | 0 | 5,333 | 25,146 | 55 | 4,419 | 6.9 | 69,695 | 58,533 | 53,497 | 50,640 | 48,108 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Basing | 21,336 | 0 | 182 | 3,738 | 68,664 | 0 | 585 | 0 | 12,030 | 58,940 | 0 | 10,239 | 8.8 | 146,070 | 111,848 | 97,433 | 89,562 | 82,777 |
| Dawson Reserves | 0 | 78 | 0 | 78 | 0 | 69 | 0 | 69 | 0 | 0 | 0 | 55 | 2.4 | 1,692 | 1,608 | 1,555 | 1,519 | 1,484 |
| Kaydee-Voyager | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：總證實 | 21,336 | 78 | 182 | 3,816 | 68,664 | 69 | 585 | 0 | 12,030 | 58,940 | 55 | 10,294 | 11.3 | 147,762 | 113,457 | 98,988 | 91,081 | 84,262 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Basing | 21,719 | 0 | 185 | 3,805 | 41,928 | 0 | 357 | 0 | 7,346 | 34,545 | 0 | 5,994 | 5.3 | 101,006 | 79,048 | 69,993 | 65,081 | 60,862 |
| Dawson Reserves | 0 | 79 | 0 | 79 | 0 | 99 | 0 | 78 | 0 | 0 | 0 | 78 | 3.4 | 2,672 | 2,386 | 2,236 | 2,145 | 2,060 |
| Kaydee-Voyager | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：證實加概算附探 | 21,719 | 79 | 185 | 3,884 | 41,928 | 99 | 357 | 78 | 7,444 | 34,545 | 78 | 6,073 | 10.3 | 103,678 | 81,435 | 72,229 | 67,226 | 62,922 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Basing | 21,719 | 0 | 185 | 3,805 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 17,567 | 84,046 | 0 | 14,601 | 12.6 | 226,626 | 167,378 | 143,563 | 130,845 | 120,045 |
| Dawson Reserves | 0 | 79 | 0 | 79 | 0 | 99 | 0 | 78 | 0 | 0 | 0 | 78 | 3.4 | 2,672 | 2,386 | 2,236 | 2,145 | 2,060 |
| Kaydee-Voyager | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：總證實加概算 | 21,719 | 79 | 185 | 3,884 | 100,272 | 99 | 855 | 78 | 17,666 | 84,046 | 78 | 14,680 | 22.9 | 229,298 | 169,764 | 145,799 | 132,990 | 122,105 |

油當量參數：重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

1171053 類別(A.C.G.I.), GLJ (2016-10), crv 二零一六年十一月二十一日 10:21:15

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：礦產

資源種類：證實
 開發類別：開採
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預測

| 年份 | 輕質原油及中油生產 | | | | | | 剩餘氣體生產 | | | | 凝析物生產 | | | |
|-------|-----------|---|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|--------------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬 立方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/千 立方英 尺 | 公司 按日計 桶/日立 方英尺 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 油 | 氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 78 | 7 | 5 | 58.00 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 5 | 61 | 22 | 16 | 63.77 | 17,619 | 6,431 | 5,385 | 3.11 | 106 | 39 | 27 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 5 | 42 | 15 | 12 | 66.67 | 13,218 | 4,825 | 3,935 | 3.12 | 79 | 29 | 19 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 5 | 29 | 11 | 9 | 69.39 | 10,061 | 3,672 | 2,927 | 3.46 | 60 | 22 | 14 | 69.82 |
| 二零二零年 | 1 | 5 | 15 | 6 | 5 | 71.95 | 7,783 | 2,841 | 2,235 | 3.70 | 47 | 17 | 10 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 5 | 10 | 4 | 3 | 76.62 | 6,066 | 2,214 | 1,801 | 4.01 | 36 | 13 | 8 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 5 | 7 | 3 | 3 | 81.28 | 4,799 | 1,752 | 1,483 | 4.22 | 29 | 11 | 6 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 4 | 5 | 2 | 2 | 85.94 | 3,632 | 1,326 | 1,135 | 4.43 | 22 | 8 | 5 | 86.12 |
| 二零二四年 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 2,934 | 1,071 | 928 | 4.64 | 18 | 6 | 4 | 90.45 |
| 二零二五年 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 2,378 | 868 | 762 | 4.74 | 14 | 5 | 3 | 94.06 |
| 二零二六年 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 1,795 | 655 | 581 | 4.83 | 11 | 4 | 2 | 95.94 |
| 二零二七年 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 1,506 | 550 | 494 | 4.93 | 9 | 3 | 2 | 97.86 |
| 小計 | | | | 69 | 55 | 67.32 | | 28,151 | 23,399 | 3.61 | | 169 | 110 | 71.81 |
| 備註 | | | | 0 | 0 | 0.00 | | 1,897 | 1,747 | 5.34 | | 11 | 7 | 106.01 |
| 總計 | | | | 69 | 55 | 67.32 | | 30,048 | 25,146 | 3.72 | | 180 | 117 | 73.97 |

| 年份 | 丙烷生產 | | | | 天然氣凝液生產 | | | | 油液生產 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 54 | 5 | 4 | 20.90 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 260 | 24 | 19 | 50.16 |
| 二零一七年 | 45 | 16 | 13 | 22.70 | 150 | 55 | 40 | 51.31 | 211 | 77 | 56 | 54.90 |
| 二零一八年 | 33 | 12 | 9 | 23.64 | 113 | 41 | 28 | 53.44 | 154 | 56 | 40 | 57.02 |
| 二零一九年 | 25 | 9 | 7 | 28.11 | 86 | 31 | 21 | 57.46 | 115 | 42 | 30 | 60.49 |
| 二零二零年 | 20 | 7 | 5 | 29.08 | 66 | 24 | 15 | 59.34 | 81 | 30 | 20 | 61.68 |
| 二零二一年 | 15 | 6 | 4 | 30.79 | 52 | 19 | 12 | 63.25 | 62 | 23 | 15 | 65.48 |
| 二零二二年 | 12 | 4 | 3 | 32.50 | 41 | 15 | 9 | 66.85 | 48 | 18 | 12 | 69.03 |
| 二零二三年 | 9 | 3 | 2 | 34.21 | 31 | 11 | 7 | 70.74 | 36 | 13 | 9 | 72.91 |
| 二零二四年 | 7 | 3 | 2 | 35.93 | 25 | 9 | 6 | 74.29 | 25 | 9 | 6 | 74.29 |
| 二零二五年 | 6 | 2 | 2 | 36.93 | 20 | 7 | 5 | 77.13 | 20 | 7 | 5 | 77.13 |
| 二零二六年 | 5 | 2 | 1 | 37.67 | 15 | 6 | 4 | 78.67 | 15 | 6 | 4 | 78.67 |
| 二零二七年 | 4 | 1 | 1 | 38.42 | 13 | 5 | 3 | 80.25 | 13 | 5 | 3 | 80.25 |
| 小計 | | 71 | 52 | 27.47 | | 240 | 162 | 58.67 | | 309 | 217 | 60.60 |
| 備註 | | 5 | 3 | 41.62 | | 16 | 10 | 86.93 | | 16 | 10 | 86.93 |
| 總計 | | 76 | 56 | 28.37 | | 256 | 172 | 60.45 | | 325 | 228 | 61.91 |

| 年份 | 油當量生產 | | | |
|-------|-------------------------|--------------------|--------------|-------------------|
| | 公司 按日計 桶油當量/ 日 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
| 二零一六年 | 3,816 | 348 | 307 | 21.20 |
| 二零一七年 | 3,147 | 1,149 | 953 | 21.10 |
| 二零一八年 | 2,357 | 860 | 696 | 21.21 |
| 二零一九年 | 1,792 | 654 | 517 | 23.34 |
| 二零二零年 | 1,379 | 503 | 393 | 24.54 |
| 二零二一年 | 1,073 | 392 | 316 | 26.43 |
| 二零二二年 | 848 | 310 | 259 | 27.80 |
| 二零二三年 | 642 | 234 | 198 | 29.21 |
| 二零二四年 | 514 | 188 | 160 | 30.09 |
| 二零二五年 | 417 | 152 | 132 | 30.79 |
| 二零二六年 | 314 | 115 | 100 | 31.41 |
| 二零二七年 | 264 | 96 | 85 | 32.04 |
| 小計 | | 5,001 | 4,117 | 24.05 |
| 備註 | | 332 | 301 | 34.71 |
| 總計 | | 5,333 | 4,419 | 24.72 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負擔前收益 | | | | | | | | | | | | 經營開支 | | | | |
|-------|--------|---------|----------|---------|--------|---------|--------|----|------------|----|--------|---------|------------|------------|--------|-----|----|
| | 工作權益 | | | | 皇家礦產權益 | | 公司權益 | | 加工前皇家礦產稅負擔 | | 燃氣加工撥備 | | 加工後皇家礦產稅總額 | 除皇家礦產稅收益淨額 | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 | 氣 | 天然氣凝液及硫磺 | 總計 | 總計 | 總計 | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | 總額 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | |
| 二零一六年 | 412 | 6,191 | 777 | 7,380 | 0 | 7,380 | 891 | 0 | 164 | 0 | 727 | 6,654 | 380 | 1,356 | 1,736 | | |
| 二零一七年 | 1,416 | 20,006 | 2,814 | 24,235 | 0 | 24,235 | 4,283 | 0 | 849 | 0 | 3,434 | 20,801 | 1,548 | 4,568 | 6,116 | | |
| 二零一八年 | 1,016 | 15,034 | 2,198 | 18,248 | 0 | 18,248 | 3,563 | 0 | 738 | 0 | 2,824 | 15,423 | 1,579 | 3,496 | 5,075 | | |
| 二零一九年 | 740 | 12,724 | 1,799 | 15,263 | 0 | 15,263 | 3,126 | 0 | 610 | 0 | 2,515 | 12,747 | 1,611 | 2,718 | 4,328 | | |
| 二零二零年 | 396 | 10,514 | 1,437 | 12,348 | 0 | 12,348 | 2,672 | 0 | 510 | 0 | 2,163 | 10,185 | 1,520 | 2,096 | 3,616 | | |
| 二零二一年 | 291 | 8,869 | 1,194 | 10,354 | 0 | 10,354 | 2,014 | 0 | 365 | 0 | 1,649 | 8,705 | 1,550 | 1,663 | 3,213 | | |
| 二零二二年 | 216 | 7,392 | 999 | 8,606 | 0 | 8,606 | 1,446 | 0 | 255 | 0 | 1,191 | 7,415 | 1,581 | 1,340 | 2,921 | | |
| 二零二三年 | 162 | 5,878 | 800 | 6,840 | 0 | 6,840 | 1,096 | 0 | 188 | 0 | 908 | 5,932 | 1,316 | 1,033 | 2,350 | | |
| 二零二四年 | 0 | 4,967 | 678 | 5,646 | 0 | 5,646 | 875 | 0 | 147 | 0 | 728 | 4,918 | 1,209 | 841 | 2,050 | | |
| 二零二五年 | 0 | 4,112 | 571 | 4,682 | 0 | 4,682 | 683 | 0 | 114 | 0 | 569 | 4,114 | 1,233 | 695 | 1,928 | | |
| 二零二六年 | 0 | 3,165 | 439 | 3,605 | 0 | 3,605 | 501 | 0 | 84 | 0 | 417 | 3,188 | 944 | 535 | 1,479 | | |
| 二零二七年 | 0 | 2,709 | 376 | 3,085 | 0 | 3,085 | 398 | 0 | 67 | 0 | 331 | 2,754 | 962 | 458 | 1,420 | | |
| 小計 | 4,649 | 101,560 | 14,082 | 120,291 | 0 | 120,291 | 21,545 | 0 | 4,090 | 0 | 17,455 | 102,835 | 15,434 | 20,799 | 36,232 | | |
| 備註 | 0 | 10,129 | 1,406 | 11,535 | 0 | 11,535 | 1,270 | 0 | 213 | 0 | 1,058 | 10,478 | 4,571 | 1,712 | 6,283 | | |
| 總計 | 4,649 | 111,689 | 15,488 | 131,826 | 0 | 131,826 | 22,816 | 0 | 4,303 | 0 | 18,513 | 113,313 | 20,005 | 22,511 | 42,515 | | |
| 折現 | 3,827 | 76,535 | 10,627 | 90,989 | 0 | 90,989 | 16,225 | 0 | 3,112 | 0 | 13,113 | 77,876 | 10,969 | 15,993 | 26,962 | | |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | | | | | 除稅前現金流量 | | |
|-------|--------|-----|--------|--------|------|---------|--------|----|----|----|---------|--------|--------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益負擔 | 生產收益淨額 | 其他收入 | 棄置及回收成本 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | 總計 | 年度 | 累計 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 14,685 | 0 | 0 | 14,685 | 0 | 0 | 0 | 14,685 | 19,603 | 18,531 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 10,348 | 0 | 0 | 10,348 | 0 | 0 | 0 | 10,348 | 29,951 | 27,290 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 8,419 | 0 | 0 | 8,419 | 0 | 0 | 0 | 8,419 | 38,369 | 33,767 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 6,569 | 0 | 0 | 6,569 | 0 | 0 | 0 | 6,569 | 44,938 | 38,362 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 5,492 | 0 | 0 | 5,492 | 0 | 0 | 0 | 5,492 | 50,430 | 41,854 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 4,495 | 0 | 0 | 4,495 | 0 | 0 | 0 | 4,495 | 54,925 | 44,453 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 3,582 | 0 | 0 | 3,582 | 0 | 0 | 0 | 3,582 | 58,507 | 46,335 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 2,868 | 0 | 105 | 2,763 | 0 | 0 | 0 | 2,763 | 61,270 | 47,655 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 63,455 | 48,604 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 65,164 | 49,279 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 1,333 | 0 | 155 | 1,178 | 0 | 0 | 0 | 1,178 | 66,342 | 49,702 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 66,603 | 0 | 261 | 66,342 | 0 | 0 | 0 | 66,342 | 66,342 | 49,702 |
| 備註 | 0 | 0 | 0 | 4,195 | 0 | 842 | 3,353 | 0 | 0 | 0 | 3,353 | 69,695 | 50,640 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 70,798 | 0 | 1,103 | 69,695 | 0 | 0 | 0 | 69,695 | 69,695 | 50,640 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 50,914 | 0 | 274 | 50,640 | 0 | 0 | 0 | 50,640 | 50,640 | 50,640 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-------------|--------|-----------------|------------|--------|--------|-------|-------|-------|-----------|------|-----|
| | | 工作權益 | 特許權權益/純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量係數 | 公司油當量 | 總計百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| | | | | | | | | | | | |
| 輕質原油/中油 | 千桶 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1,000 | 69 | 1 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |
| 剩餘氣體 | 百萬立方英尺 | 30,048 | 0 | 30,048 | 25,146 | 6,000 | 5,008 | 94 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 煤氣熱量 | 英熱單位 | 32,452 | 0 | 32,452 | 27,158 | 0,000 | 0 | 0 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 凝析物 | 千桶 | 180 | 0 | 180 | 117 | 1,000 | 180 | 3 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 76 | 0 | 76 | 56 | 1,000 | 76 | 1 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 256 | 0 | 256 | 172 | 1,000 | 256 | 5 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 千桶 | 325 | 0 | 325 | 228 | 1,000 | 325 | 6 | 21.3 | 3.4 | 3.1 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 5,333 | 0 | 5,333 | 4,419 | 1,000 | 5,333 | 100 | 21.3 | 3.8 | 3.5 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|-------------|----------|----------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------------|-------|----------|-------|
| | | 基本價格 | 價格調整 | 井口價格 | 負擔淨額 | 經營開支 | 其他開支 | 生產收益 | 未折現千加元 | 總計百分比 | 10%折現千加元 | 總計百分比 |
| 輕質原油/中油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 3 | 3,041 | 4 |
| 剩餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 98,857 | 87 | 67,343 | 86 |
| 凝析物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 8,983 | 8 | 6,301 | 8 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 1,728 | 2 | 1,191 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 10,711 | 9 | 7,492 | 10 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 加元/桶 | 52.77 | -2.61 | 50.16 | 10.55 | 4.59 | 0.00 | 35.01 | 14,456 | 13 | 10,534 | 14 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.20 | 2.09 | 4.99 | 0.00 | 14.12 | 113,313 | 100 | 77,876 | 100 |

權益及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|----------|----------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|------------------|-------|
| | 收益負擔(%) | | 現金流量 | | | | 加元/桶 油 當量桶 | |
| | 首次 | 平均 | 折現率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | | 千加元 |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0717 | 17.3073 | 0.0 | 70,798 | 69,695 | 0 | 69,695 | 13.07 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 59,058 | 58,533 | 0 | 58,533 | 10.98 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 53,849 | 53,497 | 0 | 53,497 | 10.03 |
| | | | 10.0 | 50,914 | 50,640 | 0 | 50,640 | 9.50 |
| | | | 12.0 | 48,324 | 48,108 | 0 | 48,108 | 9.02 |
| | | | 15.0 | 44,966 | 44,812 | 0 | 44,812 | 8.40 |
| | | | 20.0 | 40,440 | 40,348 | 0 | 40,348 | 7.57 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:45:57

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：礦產

儲量類別：證實
 開發類別：全部
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 輕質原油及中油產量 | | | | | | 餘氣產量 | | | | 凝析物產量 | | | |
|-------|-----------|---|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 油 | 氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 78 | 7 | 5 | 58.00 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 8 | 61 | 22 | 16 | 63.77 | 29,726 | 10,850 | 9,585 | 3.16 | 178 | 65 | 51 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 9 | 42 | 15 | 12 | 66.67 | 27,258 | 9,949 | 8,806 | 3.18 | 164 | 60 | 47 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 9 | 29 | 11 | 9 | 69.39 | 21,982 | 8,023 | 6,759 | 3.46 | 132 | 48 | 35 | 69.82 |
| 二零二零年 | 1 | 9 | 15 | 6 | 5 | 71.95 | 17,796 | 6,496 | 5,293 | 3.70 | 107 | 39 | 26 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 9 | 10 | 4 | 3 | 76.62 | 14,483 | 5,286 | 4,289 | 4.01 | 87 | 32 | 21 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 9 | 7 | 3 | 3 | 81.28 | 11,937 | 4,357 | 3,483 | 4.22 | 72 | 26 | 16 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 8 | 5 | 2 | 2 | 85.94 | 9,718 | 3,547 | 2,877 | 4.43 | 58 | 21 | 13 | 86.12 |
| 二零二四年 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 8,163 | 2,979 | 2,466 | 4.64 | 49 | 18 | 11 | 90.45 |
| 二零二五年 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 6,866 | 2,506 | 2,125 | 4.74 | 41 | 15 | 9 | 94.06 |
| 二零二六年 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 5,677 | 2,072 | 1,799 | 4.83 | 34 | 12 | 7 | 95.94 |
| 二零二七年 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 4,877 | 1,780 | 1,580 | 4.93 | 29 | 11 | 6 | 97.86 |
| 小計 | | | 69 | 55 | 67.32 | | 59,793 | 50,796 | 3.74 | | 359 | 251 | 74.08 | |
| 剩餘 | | | 0 | 0 | 0.00 | | 8,871 | 8,144 | 5.44 | | 53 | 32 | 107.96 | |
| 總計 | | | 69 | 55 | 67.32 | | 68,664 | 58,940 | 3.96 | | 412 | 283 | 78.45 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 油液產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 54 | 5 | 4 | 20.90 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 260 | 24 | 19 | 50.16 |
| 二零一七年 | 75 | 27 | 23 | 22.70 | 253 | 93 | 74 | 51.31 | 314 | 115 | 91 | 53.72 |
| 二零一八年 | 69 | 25 | 21 | 23.64 | 232 | 85 | 68 | 53.44 | 274 | 100 | 80 | 55.45 |
| 二零一九年 | 56 | 20 | 16 | 28.11 | 187 | 68 | 51 | 57.46 | 217 | 79 | 60 | 59.07 |
| 二零二零年 | 45 | 16 | 12 | 29.08 | 152 | 55 | 39 | 59.34 | 167 | 61 | 43 | 60.48 |
| 二零二一年 | 37 | 13 | 10 | 30.79 | 123 | 45 | 30 | 63.25 | 134 | 49 | 34 | 64.28 |
| 二零二二年 | 30 | 11 | 8 | 32.50 | 102 | 37 | 23 | 66.85 | 109 | 40 | 26 | 67.82 |
| 二零二三年 | 25 | 9 | 6 | 34.21 | 83 | 30 | 19 | 70.74 | 88 | 32 | 21 | 71.63 |
| 二零二四年 | 21 | 8 | 5 | 35.93 | 70 | 25 | 16 | 74.29 | 70 | 25 | 16 | 74.29 |
| 二零二五年 | 17 | 6 | 4 | 36.93 | 59 | 21 | 13 | 77.13 | 59 | 21 | 13 | 77.13 |
| 二零二六年 | 14 | 5 | 4 | 37.67 | 48 | 18 | 11 | 78.67 | 48 | 18 | 11 | 78.67 |
| 二零二七年 | 12 | 4 | 3 | 38.42 | 42 | 15 | 10 | 80.25 | 42 | 15 | 10 | 80.25 |
| 小計 | | 151 | 117 | 28.57 | | 510 | 368 | 60.59 | | 579 | 423 | 61.40 |
| 剩餘 | | 22 | 16 | 42.39 | | 76 | 48 | 88.53 | | 76 | 48 | 88.53 |
| 總計 | | 173 | 133 | 30.36 | | 585 | 416 | 64.20 | | 655 | 471 | 64.53 |

油當量產量

| 年份 | 公司 按日計 桶油 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/桶油 當量 |
|-------|-----------------|--------------------|--------------|-------------------|
| | 當量/日 | 千桶油當量 | 千桶油當量 | 當量 |
| 二零一六年 | 3,816 | 348 | 307 | 21.20 |
| 二零一七年 | 5,269 | 1,923 | 1,688 | 21.01 |
| 二零一八年 | 4,817 | 1,758 | 1,548 | 21.15 |
| 二零一九年 | 3,880 | 1,416 | 1,186 | 22.93 |
| 二零二零年 | 3,133 | 1,143 | 925 | 24.24 |
| 二零二一年 | 2,548 | 930 | 749 | 26.15 |
| 二零二二年 | 2,099 | 766 | 606 | 27.53 |
| 二零二三年 | 1,708 | 623 | 500 | 28.92 |
| 二零二四年 | 1,430 | 522 | 427 | 30.09 |
| 二零二五年 | 1,203 | 439 | 368 | 30.79 |
| 二零二六年 | 994 | 363 | 311 | 31.41 |
| 二零二七年 | 854 | 312 | 273 | 32.04 |
| 小計 | | 10,544 | 8,889 | 24.58 |
| 剩餘 | | 1,554 | 1,405 | 35.34 |
| 總計 | | 12,099 | 10,294 | 25.97 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負擔前收益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | 預加工皇家礦產稅負擔 | | 燃氣加工撥備 | | 加工後皇家礦產稅總額 | 除皇家礦產稅後收益淨額 | 經營開支 | | |
|-------|--------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|----|--------|-----------|------------|-------------|--------|--------|---------|
| | 工作權益 | | 天然氣凝液+硫磺 | | 公司權益總計 | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | 除皇家礦產稅後總額 | | | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 | 氣 | 千加元 | 千加元 | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 412 | 6,191 | 777 | 7,380 | 0 | 7,380 | 891 | 0 | 164 | 0 | 727 | 6,654 | 380 | 1,356 | 1,736 |
| 二零一七年 | 1,416 | 34,249 | 4,747 | 40,412 | 0 | 40,412 | 5,092 | 0 | 1,032 | 0 | 4,060 | 36,353 | 2,251 | 7,588 | 9,839 |
| 二零一八年 | 1,016 | 31,642 | 4,533 | 37,191 | 0 | 37,191 | 4,510 | 0 | 961 | 0 | 3,548 | 33,643 | 2,631 | 7,068 | 9,699 |
| 二零一九年 | 740 | 27,800 | 3,931 | 32,471 | 0 | 32,471 | 5,204 | 0 | 1,079 | 0 | 4,124 | 28,346 | 2,706 | 5,811 | 8,517 |
| 二零二零年 | 396 | 24,040 | 3,287 | 27,723 | 0 | 27,723 | 5,197 | 0 | 1,060 | 0 | 4,138 | 23,585 | 2,637 | 4,747 | 7,383 |
| 二零二一年 | 291 | 21,175 | 2,851 | 24,316 | 0 | 24,316 | 4,680 | 0 | 922 | 0 | 3,758 | 20,558 | 2,690 | 3,936 | 6,625 |
| 二零二二年 | 216 | 18,385 | 2,484 | 21,085 | 0 | 21,085 | 4,385 | 0 | 858 | 0 | 3,527 | 17,558 | 2,743 | 3,305 | 6,049 |
| 二零二三年 | 162 | 15,727 | 2,139 | 18,028 | 0 | 18,028 | 3,585 | 0 | 686 | 0 | 2,899 | 15,129 | 2,502 | 2,743 | 5,245 |
| 二零二四年 | 0 | 13,818 | 1,887 | 15,705 | 0 | 15,705 | 2,934 | 0 | 550 | 0 | 2,384 | 13,321 | 2,418 | 2,339 | 4,757 |
| 二零二五年 | 0 | 11,873 | 1,648 | 13,521 | 0 | 13,521 | 2,308 | 0 | 432 | 0 | 1,876 | 11,645 | 2,467 | 2,007 | 4,473 |
| 二零二六年 | 0 | 10,012 | 1,390 | 11,402 | 0 | 11,402 | 1,752 | 0 | 328 | 0 | 1,424 | 9,978 | 2,202 | 1,692 | 3,894 |
| 二零二七年 | 0 | 8,773 | 1,218 | 9,991 | 0 | 9,991 | 1,377 | 0 | 237 | 0 | 1,140 | 8,851 | 2,246 | 1,483 | 3,728 |
| 小計 | 4,649 | 223,686 | 30,892 | 259,226 | 0 | 259,226 | 41,913 | 0 | 8,308 | 0 | 33,606 | 225,621 | 27,871 | 44,075 | 71,946 |
| 剩餘 | 0 | 48,235 | 6,696 | 54,931 | 0 | 54,931 | 6,175 | 0 | 1,033 | 0 | 5,141 | 49,790 | 20,986 | 8,153 | 29,139 |
| 總計 | 4,649 | 271,921 | 37,588 | 314,158 | 0 | 314,158 | 48,088 | 0 | 9,341 | 0 | 38,747 | 275,411 | 48,857 | 52,228 | 101,085 |
| 折現 | 3,827 | 165,420 | 22,880 | 192,127 | 0 | 192,127 | 29,516 | 0 | 5,858 | 0 | 23,657 | 168,470 | 21,553 | 33,118 | 54,671 |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | | | | | 除稅前現金流量 | | | |
|-------|--------|-----|--------|---------|------|---------|---------|--------|-------|-------|---------|---------|---------|-------------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益負擔 | 生產收益淨額 | 其他收入 | 棄置及回收成本 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | 總計 | 年度 | 累計 | 10.0%折現現金流量 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 | |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 26,513 | 0 | 0 | 26,513 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 8,153 | 13,071 | 12,450 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 23,944 | 0 | 0 | 23,944 | 5,358 | 520 | 364 | 6,242 | 17,701 | 30,772 | 27,432 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 19,829 | 0 | 0 | 19,829 | 0 | 0 | 0 | 19,829 | 50,601 | 42,689 | |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 16,202 | 0 | 0 | 16,202 | 0 | 0 | 0 | 16,202 | 66,803 | 54,022 | |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 13,933 | 0 | 0 | 13,933 | 0 | 0 | 0 | 13,933 | 80,736 | 62,882 | |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 11,509 | 0 | 0 | 11,509 | 0 | 0 | 0 | 11,509 | 92,246 | 69,536 | |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 9,884 | 0 | 0 | 9,884 | 0 | 0 | 0 | 9,884 | 102,130 | 74,730 | |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 8,564 | 0 | 105 | 8,458 | 0 | 0 | 0 | 8,458 | 110,588 | 78,771 | |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 117,760 | 81,886 | |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 123,844 | 84,288 | |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 5,123 | 0 | 155 | 4,967 | 0 | 0 | 0 | 4,967 | 128,811 | 86,071 | |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 153,674 | 0 | 261 | 153,413 | 21,117 | 2,050 | 1,435 | 24,602 | 128,811 | 128,811 | 86,071 |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 20,651 | 0 | 1,700 | 18,951 | 0 | 0 | 0 | 18,951 | 147,762 | 91,081 | |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 174,326 | 0 | 1,961 | 172,364 | 21,117 | 2,050 | 1,435 | 24,602 | 147,762 | 147,762 | 91,081 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 113,798 | 0 | 341 | 113,458 | 19,207 | 1,865 | 1,305 | 22,377 | 91,081 | 91,081 | |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-------------|--------|-----------------|--------------|--------|--------|-------|--------|--------|-----------|------|-----|
| | | 工作權益 | 皇家礦產稅權益/純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量係數 | 公司油當量 | 佔總計百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| | | | | | | | | | | | |
| 輕/中油 | 千桶 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1,000 | 69 | 1 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |
| 餘氣 | 百萬立方英尺 | 68,664 | 0 | 68,664 | 58,940 | 6,000 | 11,444 | 95 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 燃氣熱含量 | 百萬英熱 | 74,157 | 0 | 74,157 | 63,655 | 0,000 | 0 | 0 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 凝析物 | 千桶 | 412 | 0 | 412 | 283 | 1,000 | 412 | 3 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 173 | 0 | 173 | 133 | 1,000 | 173 | 1 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 585 | 0 | 585 | 416 | 1,000 | 585 | 5 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 千桶 | 655 | 0 | 655 | 471 | 1,000 | 655 | 5 | 26.3 | 6.9 | 4.2 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 12,099 | 0 | 12,099 | 10,294 | 1,000 | 12,099 | 100 | 26.3 | 8.7 | 4.5 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|-------------|----------|----------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------------|--------|---------|--------|
| | | 基本價格 | 價格調整 | 井口價格 | 負擔淨額 | 經營開支 | 其他開支 | 生產收益 | 未折現 | 佔總計百分比 | 10%折現 | 佔總計百分比 |
| 輕/中油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 1 | 3,041 | 2 |
| 餘氣 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 244,579 | 89 | 148,323 | 88 |
| 凝析物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 22,776 | 8 | 14,442 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 4,309 | 2 | 2,664 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 27,086 | 10 | 17,105 | 10 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 加元/桶 | 52.77 | -2.61 | 50.16 | 10.55 | 4.59 | 0.00 | 35.01 | 30,831 | 11 | 20,147 | 12 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.20 | 2.09 | 4.99 | 0.00 | 14.12 | 275,411 | 100 | 168,470 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|----------|----------|---------|------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------|
| | 收益負擔(%) | | 現金流量 | | | | | |
| | 首次 | 平均 | 折現率% | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 加元/ 桶油當量 | |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0717 | 15.3070 | 0.0 | 174,326 | 172,364 | 24,602 | 147,762 | 12.21 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 137,644 | 136,889 | 23,432 | 113,457 | 9.38 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 122,235 | 121,774 | 22,786 | 98,988 | 8.18 |
| | | | 10.0 | 113,798 | 113,458 | 22,377 | 91,081 | 7.53 |
| | | | 12.0 | 106,502 | 106,245 | 21,983 | 84,262 | 6.96 |
| | | | 15.0 | 97,251 | 97,077 | 21,421 | 75,656 | 6.25 |
| | | | 20.0 | 85,164 | 85,066 | 20,551 | 64,515 | 5.33 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:45:58

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：礦產

儲量類別：證實加概算
 開發類別：開採
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 輕質原油及中油產量 | | | | | | 餘氣產量 | | | | 凝析物產量 | | | |
|-------|-----------|-----|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 石油 | 天然氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 79 | 7 | 5 | 58.00 | 21,719 | 1,982 | 1,765 | 3.18 | 130 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 5 | 65 | 24 | 17 | 63.77 | 18,862 | 6,884 | 5,745 | 3.12 | 113 | 41 | 29 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 5 | 49 | 18 | 14 | 66.67 | 15,298 | 5,584 | 4,545 | 3.13 | 92 | 34 | 22 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 5 | 37 | 14 | 11 | 69.39 | 12,504 | 4,564 | 3,613 | 3.46 | 75 | 27 | 17 | 69.82 |
| 二零二零年 | 2 | 5 | 29 | 11 | 9 | 71.95 | 10,322 | 3,767 | 2,899 | 3.70 | 62 | 23 | 14 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 5 | 17 | 6 | 5 | 76.62 | 8,534 | 3,115 | 2,391 | 4.01 | 51 | 19 | 11 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 5 | 14 | 5 | 4 | 81.28 | 7,126 | 2,601 | 2,019 | 4.22 | 43 | 16 | 9 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 5 | 11 | 4 | 4 | 85.94 | 5,988 | 2,185 | 1,750 | 4.43 | 36 | 13 | 8 | 86.12 |
| 二零二四年 | 1 | 5 | 9 | 3 | 3 | 90.60 | 5,074 | 1,852 | 1,529 | 4.64 | 30 | 11 | 7 | 90.45 |
| 二零二五年 | 1 | 5 | 7 | 3 | 2 | 93.22 | 4,300 | 1,569 | 1,326 | 4.74 | 26 | 9 | 6 | 94.06 |
| 二零二六年 | 1 | 4 | 6 | 2 | 2 | 95.09 | 3,482 | 1,271 | 1,087 | 4.83 | 21 | 8 | 5 | 95.94 |
| 二零二七年 | 1 | 4 | 5 | 2 | 2 | 96.99 | 2,981 | 1,088 | 947 | 4.93 | 18 | 7 | 4 | 97.86 |
| 小計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 36,463 | 29,617 | 3.72 | | 219 | 140 | 73.83 | |
| 剩餘 | | | 0 | 0 | 0.00 | | 5,465 | 4,928 | 5.50 | | 33 | 20 | 109.26 | |
| 總計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 41,928 | 34,545 | 3.95 | | 252 | 160 | 78.45 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 油液產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 55 | 5 | 4 | 20.90 | 185 | 17 | 14 | 46.80 | 264 | 24 | 19 | 50.15 |
| 二零一七年 | 48 | 17 | 13 | 22.70 | 161 | 59 | 42 | 51.31 | 226 | 82 | 59 | 54.89 |
| 二零一八年 | 39 | 14 | 10 | 23.64 | 130 | 48 | 33 | 53.44 | 179 | 65 | 46 | 57.03 |
| 二零一九年 | 32 | 12 | 8 | 28.11 | 107 | 39 | 26 | 57.46 | 144 | 53 | 37 | 60.55 |
| 二零二零年 | 26 | 10 | 7 | 29.08 | 88 | 32 | 20 | 59.34 | 117 | 43 | 29 | 62.49 |
| 二零二一年 | 22 | 8 | 6 | 30.79 | 73 | 27 | 17 | 63.25 | 90 | 33 | 22 | 65.82 |
| 二零二二年 | 18 | 7 | 5 | 32.50 | 61 | 22 | 14 | 66.85 | 75 | 27 | 18 | 69.52 |
| 二零二三年 | 15 | 6 | 4 | 34.21 | 51 | 19 | 12 | 70.74 | 62 | 23 | 15 | 73.45 |
| 二零二四年 | 13 | 5 | 3 | 35.93 | 43 | 16 | 10 | 74.29 | 52 | 19 | 13 | 77.12 |
| 二零二五年 | 11 | 4 | 3 | 36.93 | 37 | 13 | 8 | 77.13 | 44 | 16 | 11 | 79.86 |
| 二零二六年 | 9 | 3 | 2 | 37.67 | 30 | 11 | 7 | 78.67 | 36 | 13 | 9 | 81.53 |
| 二零二七年 | 8 | 3 | 2 | 38.42 | 25 | 9 | 6 | 80.25 | 31 | 11 | 8 | 83.12 |
| 小計 | | 92 | 67 | 28.44 | | 311 | 208 | 60.38 | | 409 | 286 | 63.00 |
| 剩餘 | | 14 | 10 | 42.90 | | 47 | 29 | 89.60 | | 47 | 29 | 89.60 |
| 總計 | | 106 | 77 | 30.32 | | 357 | 237 | 64.19 | | 456 | 315 | 65.72 |

| 年份 | 油當量產量 | | | |
|-------|-------------------------|------------------------|------------------|-------------------|
| | 公司 按日計 桶油當 量/日 | 公司 按年計 千桶油當 量 | 年淨值 千桶油當 量 | 價格 加元/桶油 當量 |
| 二零一六年 | 3,884 | 354 | 313 | 21.19 |
| 二零一七年 | 3,369 | 1,230 | 1,017 | 21.15 |
| 二零一八年 | 2,729 | 996 | 804 | 21.27 |
| 二零一九年 | 2,228 | 813 | 639 | 23.36 |
| 二零二零年 | 1,838 | 671 | 512 | 24.78 |
| 二零二一年 | 1,512 | 552 | 421 | 26.52 |
| 二零二二年 | 1,262 | 461 | 355 | 27.93 |
| 二零二三年 | 1,060 | 387 | 307 | 29.35 |
| 二零二四年 | 898 | 328 | 268 | 30.70 |
| 二零二五年 | 761 | 278 | 232 | 31.41 |
| 二零二六年 | 616 | 225 | 190 | 32.06 |
| 二零二七年 | 528 | 193 | 166 | 32.69 |
| 小計 | | 6,487 | 5,222 | 24.89 |
| 剩餘 | | 957 | 851 | 35.77 |
| 總計 | | 7,444 | 6,073 | 26.29 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負擔前收益 | | | | 皇家礦產稅權益 總計 千加元 | 公司權益 總計 千加元 | 預加工 | | 燃氣 | | 加工後 皇家礦產稅 總額 千加元 | 除皇家 礦產稅後 收益淨額 千加元 | 經營開支 | | |
|-------|--------|---------|--------------|---------|----------------------|-------------------|---------|----|-------|----|---------------------------|----------------------------|--------|--------|--------|
| | 工作權益 | | | | | | 皇家礦產稅負擔 | | 加工撥備 | | | | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 | 氣 | 天然氣凝液+ 硫磺 | 總計 | | | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | | | | | |
| 二零一六年 | 419 | 6,303 | 791 | 7,512 | 0 | 7,512 | 905 | 0 | 166 | 0 | 738 | 6,774 | 380 | 1,380 | 1,760 |
| 二零一七年 | 1,508 | 21,487 | 3,012 | 26,008 | 0 | 26,008 | 4,673 | 0 | 922 | 0 | 3,751 | 22,256 | 1,548 | 4,887 | 6,435 |
| 二零一八年 | 1,181 | 17,458 | 2,544 | 21,183 | 0 | 21,183 | 4,186 | 0 | 859 | 0 | 3,327 | 17,856 | 1,579 | 4,041 | 5,620 |
| 二零一九年 | 944 | 15,813 | 2,236 | 18,994 | 0 | 18,994 | 4,006 | 0 | 775 | 0 | 3,231 | 15,763 | 1,611 | 3,370 | 4,981 |
| 二零二零年 | 770 | 13,943 | 1,906 | 16,619 | 0 | 16,619 | 3,825 | 0 | 719 | 0 | 3,106 | 13,513 | 1,643 | 2,841 | 4,484 |
| 二零二一年 | 485 | 12,477 | 1,680 | 14,642 | 0 | 14,642 | 3,413 | 0 | 611 | 0 | 2,802 | 11,840 | 1,550 | 2,346 | 3,896 |
| 二零二二年 | 408 | 10,975 | 1,483 | 12,866 | 0 | 12,866 | 2,906 | 0 | 506 | 0 | 2,400 | 10,466 | 1,581 | 1,996 | 3,578 |
| 二零二三年 | 348 | 9,690 | 1,318 | 11,356 | 0 | 11,356 | 2,339 | 0 | 396 | 0 | 1,943 | 9,413 | 1,613 | 1,710 | 3,323 |
| 二零二四年 | 300 | 8,589 | 1,173 | 10,062 | 0 | 10,062 | 1,873 | 0 | 309 | 0 | 1,563 | 8,499 | 1,645 | 1,477 | 3,122 |
| 二零二五年 | 255 | 7,435 | 1,032 | 8,721 | 0 | 8,721 | 1,489 | 0 | 245 | 0 | 1,243 | 7,478 | 1,678 | 1,276 | 2,954 |
| 二零二六年 | 217 | 6,140 | 852 | 7,210 | 0 | 7,210 | 1,167 | 0 | 193 | 0 | 975 | 6,235 | 1,397 | 1,055 | 2,452 |
| 二零二七年 | 186 | 5,363 | 744 | 6,294 | 0 | 6,294 | 939 | 0 | 155 | 0 | 784 | 5,510 | 1,425 | 921 | 2,346 |
| 小計 | 7,021 | 135,673 | 18,772 | 161,466 | 0 | 161,466 | 31,721 | 0 | 5,857 | 0 | 25,864 | 135,602 | 17,650 | 27,301 | 44,951 |
| 剩餘 | 0 | 30,075 | 4,175 | 34,251 | 0 | 34,251 | 4,283 | 0 | 717 | 0 | 3,567 | 30,684 | 11,372 | 5,083 | 16,455 |
| 總計 | 7,021 | 165,749 | 22,947 | 195,717 | 0 | 195,717 | 36,005 | 0 | 6,574 | 0 | 29,431 | 166,286 | 29,022 | 32,384 | 61,406 |
| 折現 | 5,216 | 100,710 | 13,958 | 119,883 | 0 | 119,883 | 22,961 | 0 | 4,291 | 0 | 18,669 | 101,214 | 13,173 | 20,603 | 33,776 |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | 除稅前現金流量 | | | | 10.0%折現 現金流量 千加元 | | | |
|-------|--------|-----|------------|------------|------|-------------|---------|----|----|----|------------------------|---------|---------|--------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益 負擔 | 生產收益 淨額 | 其他收入 | 棄置及 回收成本 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | | 總計 | 年度 | 累計 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 5,014 | 4,955 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 15,821 | 0 | 0 | 15,821 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,821 | 20,835 | 19,684 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 12,236 | 0 | 0 | 12,236 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,236 | 33,071 | 30,040 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 10,781 | 0 | 0 | 10,781 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,781 | 43,852 | 38,336 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 9,028 | 0 | 0 | 9,028 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,028 | 52,881 | 44,651 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 7,944 | 0 | 0 | 7,944 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,944 | 60,824 | 49,702 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 6,888 | 0 | 0 | 6,888 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,888 | 67,713 | 53,684 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 6,090 | 0 | 0 | 6,090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,090 | 73,803 | 56,885 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 5,377 | 0 | 0 | 5,377 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,377 | 79,180 | 59,454 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 4,524 | 0 | 108 | 4,416 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,416 | 83,596 | 61,372 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 3,784 | 0 | 0 | 3,784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,784 | 87,380 | 62,866 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 3,164 | 0 | 0 | 3,164 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,164 | 90,544 | 64,002 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 90,651 | 0 | 108 | 90,544 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90,544 | 90,544 | 64,002 |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 14,229 | 0 | 1,094 | 13,135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,135 | 103,678 | 67,226 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 104,880 | 0 | 1,202 | 103,678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 103,678 | 103,678 | 67,226 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 67,438 | 0 | 212 | 67,226 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67,226 | 67,226 | 67,226 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-------------|--------|-----------------|----------------------|--------|--------|-----------|-------------|------------|-----------|------|-----|
| | | 工作權益 | 皇家礦產 稅權益/ 純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量 係數 | 公司千桶 油當量 | 佔總計 百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| | | | | | | | | | | | |
| 輕/中油 | 千桶 | 99 | 0 | 99 | 78 | 1,000 | 99 | 1 | 11.3 | 3.4 | 3.1 |
| 餘氣 | 百萬立方英尺 | 41,928 | 0 | 41,928 | 34,545 | 6,000 | 6,988 | 94 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 燃氣熱含量 | 百萬英熱單位 | 45,283 | 0 | 45,283 | 37,309 | 0,000 | 0 | 0 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 凝析物 | 千桶 | 252 | 0 | 252 | 160 | 1,000 | 252 | 3 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 106 | 0 | 106 | 77 | 1,000 | 106 | 1 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 357 | 0 | 357 | 237 | 1,000 | 357 | 5 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 千桶 | 456 | 0 | 456 | 315 | 1,000 | 456 | 6 | 28.3 | 4.7 | 4.1 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 7,444 | 0 | 7,444 | 6,073 | 1,000 | 7,444 | 100 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|------------|--------------|------------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 佔總計 百分比 | 10%折現 千加元 | 佔總計 百分比 |
| 輕/中油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 16.07 | 15.17 | 0.00 | 26.76 | 5,650 | 3 | 4,115 | 4 |
| 餘氣 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.83 | 0.00 | 2.10 | 144,978 | 87 | 87,368 | 86 |
| 凝析物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.74 | 0.00 | 0.00 | 46.96 | 13,103 | 8 | 8,166 | 8 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.17 | 0.00 | 0.00 | 18.73 | 2,555 | 2 | 1,565 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.20 | 0.00 | 0.00 | 38.59 | 15,659 | 9 | 9,731 | 10 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 加元/桶 | 52.76 | -2.61 | 50.15 | 10.56 | 4.54 | 0.00 | 35.05 | 21,308 | 13 | 13,846 | 14 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.19 | 2.08 | 4.97 | 0.00 | 14.15 | 166,286 | 100 | 101,214 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|----------|----------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------|
| | 收益負擔(%) | | 現金流量 | | | | 加元/ 桶油當量 | |
| | 首次 | 平均 | 折現率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | | 千加元 |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0411 | 18.3963 | 0.0 | 104,880 | 103,678 | 0 | 103,678 | 13.93 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 81,904 | 81,435 | 0 | 81,435 | 10.94 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 72,516 | 72,229 | 0 | 72,229 | 9.70 |
| | | | 10.0 | 67,438 | 67,226 | 0 | 67,226 | 9.03 |
| | | | 12.0 | 63,081 | 62,922 | 0 | 62,922 | 8.45 |
| | | | 15.0 | 57,600 | 57,494 | 0 | 57,494 | 7.72 |
| | | | 20.0 | 50,511 | 50,453 | 0 | 50,453 | 6.78 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:45:57

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：礦產

儲量類別：證實加概算
 開發類別：全部
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

預測說明

| 年份 | 輕質原油及中油產量 | | | | | | 餘氣產量 | | | | 凝析物產量 | | | |
|-------|-----------|-----|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 石油 | 天然氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 79 | 7 | 5 | 58.00 | 21,719 | 1,982 | 1,765 | 3.18 | 130 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 8 | 65 | 24 | 17 | 63.77 | 35,275 | 12,875 | 11,438 | 3.17 | 212 | 77 | 62 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 10 | 49 | 18 | 14 | 66.67 | 37,464 | 13,674 | 12,028 | 3.19 | 225 | 82 | 64 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 10 | 37 | 14 | 11 | 69.39 | 30,884 | 11,273 | 9,328 | 3.46 | 185 | 68 | 47 | 69.82 |
| 二零二零年 | 2 | 10 | 29 | 11 | 9 | 71.95 | 25,421 | 9,279 | 7,314 | 3.70 | 153 | 56 | 36 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 10 | 17 | 6 | 5 | 76.62 | 21,092 | 7,699 | 5,900 | 4.01 | 127 | 46 | 28 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 10 | 14 | 5 | 4 | 81.28 | 17,716 | 6,466 | 4,961 | 4.22 | 106 | 39 | 24 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 10 | 11 | 4 | 4 | 85.94 | 14,992 | 5,472 | 4,242 | 4.43 | 90 | 33 | 20 | 86.12 |
| 二零二四年 | 1 | 10 | 9 | 3 | 3 | 90.60 | 12,800 | 4,672 | 3,683 | 4.64 | 77 | 28 | 17 | 90.45 |
| 二零二五年 | 1 | 10 | 7 | 3 | 2 | 93.22 | 10,932 | 3,990 | 3,215 | 4.74 | 66 | 24 | 14 | 94.06 |
| 二零二六年 | 1 | 9 | 6 | 2 | 2 | 95.09 | 9,222 | 3,366 | 2,769 | 4.83 | 55 | 20 | 12 | 95.94 |
| 二零二七年 | 1 | 9 | 5 | 2 | 2 | 96.99 | 7,973 | 2,910 | 2,451 | 4.93 | 48 | 17 | 10 | 97.86 |
| 小計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 83,658 | 69,094 | 3.80 | | 502 | 343 | 75.11 | |
| 剩餘 | | | 0 | 0 | 0.00 | | 16,614 | 14,952 | 5.53 | | 100 | 60 | 109.80 | |
| 總計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 100,272 | 84,046 | 4.08 | | 602 | 403 | 80.85 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 油液產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 55 | 5 | 4 | 20.90 | 185 | 17 | 14 | 46.80 | 264 | 24 | 19 | 50.15 |
| 二零一七年 | 89 | 33 | 28 | 22.70 | 301 | 110 | 89 | 51.31 | 366 | 133 | 106 | 53.52 |
| 二零一八年 | 95 | 35 | 29 | 23.64 | 319 | 117 | 93 | 53.44 | 368 | 134 | 107 | 55.18 |
| 二零一九年 | 78 | 28 | 22 | 28.11 | 263 | 96 | 69 | 57.46 | 301 | 110 | 80 | 58.94 |
| 二零二零年 | 64 | 23 | 17 | 29.08 | 217 | 79 | 53 | 59.34 | 246 | 90 | 62 | 60.85 |
| 二零二一年 | 53 | 19 | 14 | 30.79 | 180 | 66 | 42 | 63.25 | 197 | 72 | 47 | 64.42 |
| 二零二二年 | 45 | 16 | 12 | 32.50 | 151 | 55 | 35 | 66.85 | 165 | 60 | 40 | 68.06 |
| 二零二三年 | 38 | 14 | 10 | 34.21 | 128 | 47 | 29 | 70.74 | 139 | 51 | 33 | 71.95 |
| 二零二四年 | 32 | 12 | 8 | 35.93 | 109 | 40 | 25 | 74.29 | 118 | 43 | 28 | 75.55 |
| 二零二五年 | 28 | 10 | 7 | 36.93 | 93 | 34 | 21 | 77.13 | 101 | 37 | 24 | 78.33 |
| 二零二六年 | 23 | 9 | 6 | 37.67 | 79 | 29 | 18 | 78.67 | 85 | 31 | 20 | 79.88 |
| 二零二七年 | 20 | 7 | 5 | 38.42 | 68 | 25 | 16 | 80.25 | 73 | 27 | 17 | 81.45 |
| 小計 | 211 | 211 | 161 | 29.07 | 713 | 504 | 504 | 61.47 | 812 | 583 | 583 | 62.65 |
| 剩餘 | 42 | 29 | 29 | 43.11 | 142 | 89 | 89 | 90.04 | 142 | 89 | 89 | 90.04 |
| 總計 | 253 | 253 | 191 | 31.40 | 855 | 594 | 594 | 66.20 | 953 | 672 | 672 | 66.72 |

| 年份 | 油當量產量 | | | |
|-------|-------------------------|--------------------|--------------|-------------------|
| | 公司 按日計 桶油當量 /日 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
| 二零一六年 | 3,884 | 354 | 313 | 21.19 |
| 二零一七年 | 6,245 | 2,279 | 2,013 | 21.06 |
| 二零一八年 | 6,612 | 2,413 | 2,111 | 21.13 |
| 二零一九年 | 5,448 | 1,988 | 1,635 | 22.89 |
| 二零二零年 | 4,483 | 1,636 | 1,281 | 24.33 |
| 二零二一年 | 3,713 | 1,355 | 1,031 | 26.18 |
| 二零二二年 | 3,117 | 1,138 | 866 | 27.58 |
| 二零二三年 | 2,637 | 963 | 740 | 28.99 |
| 二零二四年 | 2,252 | 822 | 642 | 30.33 |
| 二零二五年 | 1,923 | 702 | 560 | 31.04 |
| 二零二六年 | 1,622 | 592 | 482 | 31.66 |
| 二零二七年 | 1,402 | 512 | 426 | 32.28 |
| 小計 | | 14,755 | 12,099 | 24.98 |
| 剩餘 | | 2,911 | 2,581 | 35.95 |
| 總計 | | 17,666 | 14,680 | 26.79 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負擔前收益 | | | | 預加工 | | 燃氣 | | 加工後 | | 除皇家 | | | 經營開支 | | |
|-------|--------|---------|--------------|---------|------|---------|--------|-----|--------|-----|--------|---------|--------|--------|---------|--|
| | 工作權益 | | | | 皇家礦產 | | 加工稅負擔 | | 加工稅負擔 | | 皇家礦產稅 | | 總計 | | | |
| | 油 | 氣 | 天然氣凝液+ 硫磺 | 總計 | 稅權益 | 公司 | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | 總額 | 總額 | 固定 | 浮動 | 總計 | |
| 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | |
| 二零一六年 | 419 | 6,303 | 791 | 7,512 | 0 | 7,512 | 905 | 0 | 166 | 0 | 738 | 6,774 | 380 | 1,380 | 1,760 | |
| 二零一七年 | 1,508 | 40,858 | 5,633 | 48,000 | 0 | 48,000 | 5,773 | 0 | 1,166 | 0 | 4,607 | 43,392 | 2,251 | 8,981 | 11,233 | |
| 二零一八年 | 1,181 | 43,594 | 6,231 | 51,006 | 0 | 51,006 | 6,458 | 0 | 1,381 | 0 | 5,077 | 45,929 | 2,856 | 9,681 | 12,536 | |
| 二零一九年 | 944 | 39,058 | 5,523 | 45,526 | 0 | 45,526 | 7,980 | 0 | 1,651 | 0 | 6,330 | 39,196 | 2,980 | 8,140 | 11,120 | |
| 二零二零年 | 770 | 34,340 | 4,695 | 39,805 | 0 | 39,805 | 8,469 | 0 | 1,713 | 0 | 6,756 | 33,049 | 3,039 | 6,838 | 9,878 | |
| 二零二一年 | 485 | 30,837 | 4,152 | 35,473 | 0 | 35,473 | 8,311 | 0 | 1,611 | 0 | 6,700 | 28,773 | 2,974 | 5,737 | 8,711 | |
| 二零二二年 | 408 | 27,286 | 3,686 | 31,380 | 0 | 31,380 | 7,340 | 0 | 1,387 | 0 | 5,953 | 25,427 | 3,034 | 4,913 | 7,947 | |
| 二零二三年 | 348 | 24,262 | 3,300 | 27,910 | 0 | 27,910 | 6,375 | 0 | 1,180 | 0 | 5,195 | 22,715 | 3,095 | 4,239 | 7,334 | |
| 二零二四年 | 300 | 21,668 | 2,960 | 24,928 | 0 | 24,928 | 5,434 | 0 | 987 | 0 | 4,447 | 20,480 | 3,156 | 3,691 | 6,847 | |
| 二零二五年 | 255 | 18,903 | 2,624 | 21,782 | 0 | 21,782 | 4,441 | 0 | 806 | 0 | 3,635 | 18,147 | 3,220 | 3,215 | 6,434 | |
| 二零二六年 | 217 | 16,265 | 2,258 | 18,739 | 0 | 18,739 | 3,561 | 0 | 647 | 0 | 2,914 | 15,825 | 2,969 | 2,766 | 5,735 | |
| 二零二七年 | 186 | 14,343 | 1,991 | 16,521 | 0 | 16,521 | 2,874 | 0 | 494 | 0 | 2,380 | 14,141 | 3,029 | 2,439 | 5,467 | |
| 小計 | 7,021 | 317,716 | 43,843 | 368,580 | 0 | 368,580 | 67,921 | 0 | 13,191 | 0 | 54,730 | 313,850 | 32,983 | 62,019 | 95,003 | |
| 剩餘 | 0 | 91,874 | 12,754 | 104,629 | 0 | 104,629 | 13,213 | 0 | 2,211 | 0 | 11,002 | 93,626 | 34,500 | 15,529 | 50,028 | |
| 總計 | 7,021 | 409,590 | 56,597 | 473,209 | 0 | 473,209 | 81,134 | 0 | 15,402 | 0 | 65,732 | 407,476 | 67,483 | 77,548 | 145,031 | |
| 折現 | 5,216 | 233,566 | 32,284 | 271,066 | 0 | 271,066 | 46,667 | 0 | 9,095 | 0 | 37,572 | 233,494 | 26,354 | 46,200 | 72,553 | |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | | | | | | 除稅前現金流量 | | |
|-------|--------|-----|------|---------|------|-------|---------|--------|-------|-------|--------|---------|---------|---------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益 | 生產收益 | 其他收入 | 乘置及 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | 總計 | 年度 | 累計 | 10.0%折現 |
| 千加元 | 千加元 | 千加元 | 淨額 | 千加元 | 千加元 | 回收成本 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 5,014 | 4,955 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 32,160 | 0 | 0 | 32,160 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 13,800 | 18,814 | 17,803 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 33,393 | 0 | 0 | 33,393 | 10,716 | 1,040 | 728 | 12,485 | 20,908 | 39,722 | 35,498 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 28,076 | 0 | 0 | 28,076 | 0 | 0 | 0 | 28,076 | 28,076 | 67,798 | 57,101 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 23,171 | 0 | 0 | 23,171 | 0 | 0 | 0 | 23,171 | 90,969 | 73,309 | |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 20,062 | 0 | 0 | 20,062 | 0 | 0 | 0 | 20,062 | 111,031 | 86,066 | |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 17,480 | 0 | 0 | 17,480 | 0 | 0 | 0 | 17,480 | 128,511 | 96,171 | |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 15,382 | 0 | 0 | 15,382 | 0 | 0 | 0 | 15,382 | 143,893 | 104,255 | |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 13,633 | 0 | 0 | 13,633 | 0 | 0 | 0 | 13,633 | 157,526 | 110,768 | |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 11,713 | 0 | 108 | 11,605 | 0 | 0 | 0 | 11,605 | 169,131 | 115,808 | |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 10,090 | 0 | 0 | 10,090 | 0 | 0 | 0 | 10,090 | 179,221 | 119,792 | |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 8,674 | 0 | 0 | 8,674 | 0 | 0 | 0 | 8,674 | 187,895 | 122,906 | |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 218,847 | 0 | 108 | 218,740 | 26,475 | 2,570 | 1,799 | 30,845 | 187,895 | 187,895 | 122,906 |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 43,598 | 0 | 2,195 | 41,403 | 0 | 0 | 0 | 41,403 | 229,298 | 132,990 | |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 262,445 | 0 | 2,302 | 260,143 | 26,475 | 2,570 | 1,799 | 30,845 | 229,298 | 229,298 | 132,990 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 160,941 | 0 | 291 | 160,650 | 23,742 | 2,305 | 1,614 | 27,660 | 132,990 | 132,990 | 132,990 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-------------|--------|-----------------|----------------------|---------|--------|-----------|-------------|-----------|-----------|------|-----|
| | | 工作權益 | 皇家礦產 稅權益/ 純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量 係數 | 公司千桶 油當量 | 總計 百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| 輕/中油 | 千桶 | 99 | 0 | 99 | 78 | 1,000 | 99 | 1 | 11.3 | 3.4 | 3.1 |
| 餘氣 | 百萬立方英尺 | 100,272 | 0 | 100,272 | 84,046 | 6,000 | 16,712 | 95 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 燃氣熱含量 | 百萬英熱單位 | 108,294 | 0 | 108,294 | 90,770 | 0,000 | 0 | 0 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 凝析物 | 千桶 | 602 | 0 | 602 | 403 | 1,000 | 602 | 3 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 丙烷 | 千桶 | 253 | 0 | 253 | 191 | 1,000 | 253 | 1 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 855 | 0 | 855 | 594 | 1,000 | 855 | 5 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 千桶 | 953 | 0 | 953 | 672 | 1,000 | 953 | 5 | 29.3 | 9.9 | 4.8 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 17,666 | 0 | 17,666 | 14,680 | 1,000 | 17,666 | 100 | 29.3 | 12.5 | 5.1 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|------------|--------------|------------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 佔總計 百分比 | 10%折現 千加元 | 佔總計 百分比 |
| 輕/中油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 16.07 | 15.17 | 0.00 | 26.76 | 5,650 | 1 | 4,115 | 2 |
| 餘氣 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.83 | 0.00 | 2.10 | 361,761 | 89 | 205,653 | 88 |
| 凝析物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.74 | 0.00 | 0.00 | 46.96 | 33,619 | 8 | 19,989 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.17 | 0.00 | 0.00 | 18.73 | 6,447 | 2 | 3,737 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.20 | 0.00 | 0.00 | 38.59 | 40,066 | 10 | 23,726 | 10 |
| 總計：石油+天然氣凝液 | 加元/桶 | 52.76 | -2.61 | 50.15 | 10.56 | 4.54 | 0.00 | 35.05 | 45,716 | 11 | 27,842 | 12 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.19 | 2.08 | 4.97 | 0.00 | 14.15 | 407,476 | 100 | 233,494 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|----------|----------|---------|------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------|
| | 收益負擔(%) | | 現金流量 | | | | | |
| | 首次 | 平均 | 折現率% | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 加元/ 桶油當量 | |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0411 | 17.1456 | 0.0 | 262,445 | 260,143 | 30,845 | 229,298 | 12.98 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 199,677 | 198,927 | 29,163 | 169,764 | 9.61 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 174,458 | 174,041 | 28,242 | 145,799 | 8.25 |
| | | | 10.0 | 160,941 | 160,650 | 27,660 | 132,990 | 7.53 |
| | | | 12.0 | 149,416 | 149,208 | 27,103 | 122,105 | 6.91 |
| | | | 15.0 | 135,022 | 134,891 | 26,309 | 108,582 | 6.15 |
| | | | 20.0 | 116,579 | 116,513 | 25,088 | 91,425 | 5.18 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:45:58

表 1

礦產面積概要

| 礦產 | 土地持有量 | | | |
|----------------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | 總面積 | | 淨面積 | |
| | 英畝 | 公頃 | 英畝 | 公頃 |
| Alberta Foothills | 68,800 | 27,520 | 67,008 | 26,803 |
| Basing | 9,600 | 3,840 | 9,600 | 3,840 |
| Voyager | 22,400 | 8,960 | 22,400 | 8,960 |
| Kaydee | 19,200 | 7,680 | 19,200 | 7,680 |
| Stolberg | 10,240 | 4,096 | 8,448 | 3,379 |
| Columbia | 7,360 | 2,944 | 7,360 | 2,944 |
| Peace River | 3,840 | 1,536 | 3,840 | 1,536 |
| Dawson | 3,840 | 1,536 | 3,840 | 1,536 |
| Deep Basin Devonian | 44,320 | 17,728 | 44,320 | 17,728 |
| Hanlan-Peco | 44,320 | 17,728 | 44,320 | 17,728 |
| 總計 | 116,960 | 46,784 | 115,168 | 46,067 |

美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》資源及儲量釋義

GLJ Petroleum Consultants (GLJ) 根據美國石油工程師協會 (SPE) 編製的《石油資源管理制度》(SPE-PRMS) 所載的定義及標準編製資源及儲量估計。美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》文件是由世界石油大會 (WPC)、美國石油地質學家協會 (AAPG) 及石油評估工程師學會 (SPEE) 審閱及共同撰寫。美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》定義及指引與加拿大石油和天然氣評估 (COGE) 手冊所載者相似，此乃經加拿大證券管理局在「石油和天然氣活動的國家工具 51-101 披露標準」中引用，該標準一般用於加拿大的石油和天然氣評估。美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》及加拿大石油和天然氣評估標準所得的儲量及資源量一般不會有重大差異。下文乃摘錄自美國石油工程師協會—《石油資源管理制度》。

A. 基本資源定義

合計石油原始地質儲量 (PIIP) 是積集區最初自然存在的估計石油量，包括在生產前於指定日期在已知積集區存在的估計石油量，加尚未被發掘積集區的估計蘊藏量 (相當於「總資源」)。

已發掘石油原始地質儲量 (相當於已發掘資源) 是在生產前於指定日期於已知積集區存在的估計石油量。

儲量 是預計在特定情況下由指定日期起通過已知油氣積集區的開發項目進行商業開採的石油量。儲量必須進一步符合四個條件：根據所申請的開發項目，儲備於評估日期必須為可發掘、可開採、具商業性及有餘量。儲量按估計的有關確定程度進一步分類，可按項目的到期日細分及／或以開發和生產狀況分類。

潛在資源量 是於指定日期可從已知積集區開採的估計石油量，但由於一件或多件突發事件，所採用項目尚未被視為適合進行商業開發。潛在資源量可能包括如目前並無可行市場，或商業開採須取決於發展中技術，或積集區的評估不足以清楚評估商業性的項目。潛在資源量按估計的有關確定程度進一步分類，可按項目的到期日細分及／或以經濟狀況分類。

未發掘石油原始地質儲量 (相當於未發掘資源) 是於指定日期於已知積集區存在及未被發掘的估計石油量。

遠景可採資源量是於指定日期透過未來開發項目可從未發掘積集區開採的估計石油量。遠景可採資源量有被發掘機會和開發機會。遠景可採資源量在假設可被發掘及開發的情況下根據可開採估計的有關確定程度進一步細分，並可根據項目的到期日再分為子類。

B. 資源估計的不確定性分類

估計可開採量的不確定性範圍可由確定性情況或概率分佈顯示。當不確定性範圍由概率分佈顯示，應提供低、最佳、高估算情況，即：

低估算：實際開採數量應最少有90%的概率(P90)等於或超過低估算。

最佳估算：實際開採數量應最少有50%的概率(P50)等於或超過最佳估算。

高估算：實際開採數量應最少有10%的概率(P10)等於或超過高估算。

使用確定性情況的方法時，一般亦應有低、最佳和高估算，該等估算是以一致的詮釋指引基於相對不確定性的定性評估。

描述不確定性的相同方法可用於儲量、潛在資源量和遠景可採資源量。次商業和未發掘積集區可能存在無法進行商業生產的重大風險。然而，應研究和確定獨立於風險的潛在可開採量範圍或考慮所分配數量的資源類別。

C. 儲量分類

下文按確定性遞進方法和實況方法概述各儲量類別的定義，如使用概率法，亦提供了概率準則。

證實儲量

證實儲量是在特定的經濟狀況、經營方法和政府法規下透過地球科學和工程數據的分析，自特定日期起從已知油藏，以合理確定的估計進行商業開採的石油量。如使用確定法，合理確定一詞可引申指有很大機會可開採石油量。如使用概率法，實際開採量應最少有90%的概率等於或超過估算。

概算儲量

概算儲量是地球科學和工程數據分析指開採機會較證實儲量低但開採可能性較可能儲量高的額外儲量。實際開採剩餘量同樣可能高於或低於估計證實加概算儲量(2P)的總和。就此而言，使用概率法時，實際開採量應最少有50%的概率將等於或超過2P估算。

可能儲量

可能儲量是地球科學和工程數據分析指開採機會較概算儲量低的額外儲量。項目最終的總開採量超出證實加概算加可能(3P)儲量(即高估算情況)的機會率較低。就此而言，使用概率法時，實際開採量應最少有10%的概率將等於或超過3P估算。

開發和生產狀況

各類儲量(證實、概算和可能)可分為開發和准開發類別。

已開發儲量

開發儲量是預計從現有油井和設施開採的儲量。

已開發開採儲量

開發開採儲量是預計可分段開採及於作出估計時可進行生產的儲量。

已開發非開採儲量

開發非開採儲量包括禁閉和管背儲量。

准開發儲量

准開發儲量是預計將通過未來投資開採的儲量。

D. 發掘和商業**發掘狀況**

發掘區是一個或數個石油積集區，通過大量可流動碳氫化合物的測試、取樣及/或記錄而建立一個或多個勘探井。

就此而言，「大量」指有證據證明具備足夠的石油量，以估計礦井釐定的實地儲量及評估經濟開採潛力。

商業狀況

若作出商業性聲明的實體證明其有意繼續進行開發，且有關意向是基於以下所有條件作出，則已發掘可開採量(潛在資源量)及儲備或會被視為可進行商業生產：

- 支持合理開發時間表的證據；
- 合理評估符合指定投資和經營標準的開發項目的未來經濟因素；
- 合理預期所有或最少證實開發所需的預計生產銷量具有市場；
- 證明具備或可提供所需的生產和運輸設施；

- 證明有關法律、合同、環境、政府和其他社會及經濟等事宜，將可容許受評估開採項目的實際執行。

E. 資源估計的經濟狀況

項目可按其經濟狀況進一步分類。所有分類為儲量的項目在指定的情況下必須具備經濟效益。根據有關未來狀況的假設及其對最終經濟可行性的影響，目前被列為潛在資源量的項目大致可分為兩類：

邊際潛在資源量

邊際潛在資源量是與技術可行項目有關，且目前具經濟效益或預計商業條件合理改善後預期將具經濟效益，但因為一件或多件突發事件而不保證會進行開發的資源。

次邊際潛在資源量

次邊際潛在資源量是與發掘區有關及分析顯示技術可行開發項目無經濟效益及／或在目前或商業條件預期合理改善而無法配合其他突發事件的資源。然而，此等項目應保留於待商業條件出現不可預見重大變化的已發掘資源存貨。

若評估並不完整，導致過早明確界定商業性的最終機會，則項目的經濟狀況列為「未確定」（如「潛在資源量—經濟狀況未確定」）乃可以接受。

評估程序
目錄

權益說明

礦井數據

會計概要

產量預計

經濟參數

油當量或油氣當量

縮寫表

評估程序

以下概述GLJ Petroleum Consultants (GLJ)於評估 貴公司的油砂礦產時採用的方法。GLJ評估程序符合美國石油工程師協會石油資源評估標準所載的標準。

權益內容

貴公司向GLJ提供現有土地權益資料。 貴公司提供了確認土地資料準確性的聲明函件。GLJ亦另行核實若干土地資料。在此過程中，GLJ並不知悉任何顯示 貴公司所提供資料不完整或不可靠的事宜。

GLJ報告中，「公司權益」儲量和價值指扣除應付皇家礦產稅前的皇家礦產稅權益*及工作權益儲備的總和。「工作權益」儲備相等於該等被指為「公司總」儲備的儲備。

* 皇家礦產稅權益儲備包括僅能從其他工作權益擁有人所得的皇家礦產稅。

礦井數據

相關利益和偏移礦井數據(如鑽桿測試、修井、壓力調查、生產測試等)由 貴公司提供或從其他營運商、公開記錄或GLJ的非保密文件中取得。

會計概要

貴公司按物業基準向GLJ提供可得之會計資料並就該公司自二零一四年一月一日至二零一六年九月三十日止期間進行合計。於若干情況下，該資料亦按成本中心基準提供以處理屬公司礦產之一部分的主要儲量實體。

產量預計

在作出所有產量預計時，均會考慮現有油氣合同和重續合同的可能性、營運商的開發鑽探計劃和儲量及礦井產能。一般來說，某地區的開發鑽探不會被考慮，除非營運商表示可能會進行鑽探。

目前禁閉儲量的已投產日期於考慮到以下各項後作出估計：

- 毗鄰現有設施
- 營運商的計劃
- 經濟因素

經濟參數

相關經濟參數載列如下：

- a) 生效日期是二零一六年九月三十日。
- b) 經營和資本成本以二零一六年的加元估計，然後按本報告產品價格和市場預測一節所載者調升。
- c) 各礦產的經濟預測按除所得稅前收入基準編製。未來現金流的明細折現以10.0%的折現率計算，所有價值於曆年年中按年一直折現至二零一六年九月三十日。
- d) 現有油井或預測鑽探適用之免稅期乃計入個別油井經濟效益。該等信用額在礦產報告中逐項列出。
- e) 永久業權權益之礦產稅已列賬。
- f) 實地錄得的間接費用已列賬，但所收回的間接開支未入賬。
- g) 貴公司辦公室的一般及行政費未入賬。
- h) 所有具備准開發儲量的未來礦井之礦井棄置和復墾成本已於礦產入賬。與現有礦井、管道及設施相關的額外棄置和復墾成本已計入本分析。

油當量或油氣當量

在本報告中，碳氫化合物的數量已轉化為桶油當量(boe)；或銷售油氣當量(sge)，油氣使用的系數為6千立方英尺／桶油當量，所有液體為1桶／桶油當量，硫磺為0桶油當量。使用油當量值的人士務請注意，以桶油當量進行比較或可發揮效用，惟單獨使用卻可能存有誤導成份。

縮寫表

| | |
|-------|--|
| AOF | 絕對無阻流量 |
| bbl | 桶 |
| Bcf | 標準情況下為十億立方英尺油氣 |
| BIIP | 瀝青原始地質儲量 |
| boe | 桶油當量，在本評估中，油氣使用的系數為6千立方英尺／桶油當量，所有液體為1桶／桶油當量，硫磺為0桶油當量 |
| bopd | 每日石油桶數 |
| Btu | 英熱單位 |
| bwpd | 每日水桶量 |
| DSU | 鑽孔間距單位 |
| GCA | 天然氣成本撥備 |
| GIIP | 天然氣原始地質儲量 |
| GOC | 氣油合同 |
| GOR | 氣油比 |
| GORR | 總開採 |
| GORR | 總開採皇家礦產稅 |
| GWC | 油氣水合同 |
| Mbbl | 千桶 |
| Mboe | 千桶油當量 |
| Mcf | 標準情況下為千立方英尺油氣 |
| Mcfe | 千立方英尺油氣當量 |
| Mlt | 千長噸 |
| \$ | 價格或以加元計值之價值。(除另有指明者外，本報告所有元均指加元) |
| M\$ | 千加元 |
| MMS | 百萬加元 |
| MMbbl | 百萬桶 |
| MMboe | 百萬桶油當量 |
| MMBtu | 百萬英熱單位 |
| MMcf | 標準情況下為百萬立方英尺 |
| MRL | 最大速率限制 |
| Mstb | 千儲罐桶 |
| MMstb | 百萬儲罐桶 |
| NGL | 天然氣凝液(乙烷、丙烷、丁烷及凝析物) |
| NPI | 純利權益 |
| OIIP | 油氣原始地質儲量 |
| ORRI | 開採皇家礦產稅權益 |
| OWC | 油水合同 |
| P&NG | 石油及天然氣 |
| PIIP | 石油原始地質儲量 |
| psia | 磅／平方英寸(絕對值) |
| psig | 磅／平方英寸(表壓) |
| PVT | 壓力一體積一溫度 |
| RLI | 儲量年期指數，將儲量除以首年產量預計計算 |
| scf | 標準立方英尺 |
| sgc | 銷售油氣當量—若在本評估呈列，使用1桶石油或天然氣凝液=6千立方英尺油氣當量釐定；硫磺為0 |
| stb | 儲罐桶 |
| WI | 工作權益 |
| WTI | 西德州中級原油 |

產品價格及市場預測 二零一六年十月一日

GLJ Petroleum Consultants 經全面審閱資料後已編製隨附表1、2及表3摘錄的二零一六年十月一日價格及市場預測。資料來源包括不同政府機關、行業刊物、加拿大煉油企業及天然氣經銷商。本報告內的預測乃按目前公開數據的知情詮釋作出。此等預測此時屬合理，惟引用有關預測的人士須理解任何商品或市場的預測具有高度不確定性。此等預測將隨着市場、經濟及政治狀況變動而作出定期修訂。該等未來修訂或構成重大影響。

表 1

GLJ Petroleum Consultants
 原油及天然氣凝液
 價格預測
 二零一六年十月一日生效

| 年份 | 通脹% | 加元兌 美元匯率 美元/加元 | 奧克拉荷馬州庫欣紐約 商品交易所西德州中級 原油近月的期貨合約 二零一六年\$ | 布蘭特 原油北海 離岸價 當時 即期 | 愛民頓 低硫原油 (美國石油 協會重力 40.03%\$) | Hardisty Bow River 原油流質 量 當時 即期 | Hardisty WCS原油 流質量 當時 即期 | Hardisty 重 理 (美國石油 協會重力 12) 當時 即期 | Cromer 輕 原油(美 國石油 協會重力 35.12%\$) | Cromer 中 等原油(美 國石油 協會重力 29.20%\$) | 阿爾伯塔天然氣凝液 (當時有效貨幣) | | 愛民頓 戊烷以上 的凝類 加元/桶 | |
|--------------|-----|----------------------|--|--------------------------------|---|--|--------------------------------------|--|---|--|-----------------------|-------|----------------------------|-------------------|
| | | | | | | | | | | | 美元/桶 | 美元/桶 | | 愛民頓 丁烷 加元/桶 |
| 二零一六年 | 2.0 | 0.8818 | 78.49 | 66.16 | 73.21 | 51.82 | 50.66 | 41.84 | 66.38 | 62.26 | N/A | 43.85 | 60.18 | 75.41 |
| 二零一七年 | 2.1 | 0.9352 | 84.13 | 72.71 | 77.06 | 53.64 | 52.38 | 43.42 | 71.13 | 65.71 | N/A | 49.56 | 61.78 | n.38 |
| 二零一八年 | 2.4 | 0.9428 | 113.34 | 98.30 | 102.90 | 84.31 | 82.95 | 74.94 | 96.08 | 93.10 | N/A | 58.38 | 75.33 | 104.78 |
| 二零一九年 | 0.4 | 0.8798 | 68.61 | 61.78 | 62.50 | 68.18 | 58.66 | 54.46 | 62.96 | 62.96 | N/A | 38.03 | 48.17 | 68.17 |
| 二零二零年 | 1.8 | 0.9711 | 87.96 | 80.25 | 77.87 | 68.45 | 67.27 | 60.76 | 76.58 | 73.76 | N/A | 46.84 | 65.91 | 84.27 |
| 二零二一年 | 2.9 | 1.0115 | 103.39 | 110.86 | 95.53 | 78.59 | 77.14 | 67.64 | 92.35 | 88.33 | N/A | 53.66 | 74.42 | 104.17 |
| 二零二二年 | 1.5 | 1.0009 | 99.48 | 111.71 | 86.60 | 74.42 | 73.13 | 63.64 | 84.51 | 81.37 | N/A | 29.04 | 66.70 | 100.84 |
| 二零二三年 | 0.9 | 0.9711 | 101.92 | 108.77 | 93.47 | 76.33 | 75.01 | 65.11 | 92.30 | 88.13 | N/A | 38.88 | 68.81 | 104.70 |
| 二零二四年 | 1.9 | 0.9055 | 95.83 | 99.71 | 94.58 | 81.08 | 81.03 | 73.73 | 92.68 | 89.67 | N/A | 45.53 | 69.20 | 102.44 |
| 二零二五年 | 1.1 | 0.7831 | 49.32 | 53.60 | 57.20 | 45.50 | 44.82 | 39.25 | 55.49 | 51.87 | N/A | 6.49 | 36.75 | 60.42 |
| 二零一六年第一季 | 1.6 | 0.7281 | 33.46 | 35.09 | 40.85 | 27.60 | 26.30 | 19.04 | 38.42 | 35.95 | N/A | 6.12 | 29.01 | 47.18 |
| 二零一六年第二季 | 1.6 | 0.7762 | 45.70 | 46.97 | 54.95 | 42.41 | 41.75 | 36.18 | 53.42 | 50.91 | N/A | 9.72 | 31.92 | 56.99 |
| 二零一六年第三季(估計) | 1.2 | 0.766 | 44.86 | 46.90 | 54.68 | 41.71 | 40.91 | 33.35 | 53.61 | 50.99 | N/A | 12.09 | 33.79 | 56.12 |
| 二零一六年第四季 | 2.0 | 0.750 | 48.00 | 50.00 | 60.00 | 45.60 | 45.00 | 38.60 | 58.80 | 55.80 | 9.44 | 18.00 | 39.00 | 63.00 |
| 二零一七年 | 1.6 | 0.755 | 43.01 | 44.74 | 52.62 | 39.33 | 38.49 | 32.29 | 51.06 | 48.41 | N/A | 11.48 | 33.43 | 55.82 |
| 二零一八年 | 2.0 | 0.775 | 52.94 | 56.00 | 65.81 | 51.00 | 50.34 | 43.81 | 64.49 | 61.20 | 9.60 | 19.74 | 46.06 | 68.77 |
| 二零一九年 | 2.0 | 0.800 | 55.75 | 61.00 | 68.75 | 55.00 | 54.31 | 48.16 | 67.38 | 63.94 | 9.60 | 20.63 | 51.56 | 71.50 |
| 二零二零年 | 2.0 | 0.825 | 59.37 | 66.00 | 71.52 | 59.36 | 58.64 | 52.60 | 70.08 | 66.51 | 10.34 | 25.03 | 53.64 | 75.45 |
| 二零二一年 | 2.0 | 0.850 | 61.90 | 70.00 | 74.12 | 62.63 | 61.89 | 55.11 | 72.64 | 68.93 | 11.09 | 25.94 | 55.59 | 77.82 |
| 二零二二年 | 2.0 | 0.850 | 64.31 | 74.00 | 78.82 | 67.39 | 66.61 | 60.76 | 77.25 | 73.31 | 12.05 | 27.59 | 59.12 | 82.76 |
| 二零二三年 | 2.0 | 0.850 | 66.60 | 78.00 | 83.53 | 72.25 | 71.42 | 65.66 | 81.86 | 77.68 | 12.73 | 29.24 | 62.65 | 87.29 |
| 二零二四年 | 2.0 | 0.850 | 68.77 | 82.00 | 88.24 | 76.76 | 75.88 | 69.99 | 86.47 | 82.06 | 13.40 | 30.88 | 66.18 | 92.21 |
| 二零二五年 | 2.0 | 0.850 | 70.84 | 86.00 | 92.94 | 81.32 | 80.39 | 74.51 | 91.08 | 86.44 | 14.04 | 32.53 | 69.71 | 96.66 |
| 二零二六年 | 2.0 | 0.850 | 72.00 | 86.05 | 95.61 | 85.09 | 84.14 | 78.26 | 93.70 | 88.92 | 14.34 | 33.46 | 71.71 | 100.39 |
| 二零二六年後 | 2.0 | 0.850 | 72.00 | 86.05 | 95.61 | 85.09 | 84.14 | 78.26 | 93.70 | 88.92 | 14.34 | 33.46 | 71.71 | 100.39 |

歷史期貨合約價格為近月合約於曆月間的平均每日結算價。

經修訂二零一六年九月三十日



表2
GLJ Petroleum Consultants
天然氣及硫磺
價格預測
二零一六年十月一日生效

| 年份 | Henry Hub 紐約商品交易所近月合約 | | 芝加哥中西部地區 | | AECO/NIT | | 阿爾伯塔廠房 | | 薩克斯其萬廠房 | | 英屬哥倫比亞 | | 阿爾伯塔硫磺 | | |
|--------------|-----------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------------|----------------------------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------------------|
| | 固定 二零一六年\$ 英熱單位 | 當時 即期 美元/百萬 英熱單位 | 當時 即期 美元/百萬 英熱單位 | 當時 即期 美元/百萬 英熱單位 | 固定 二零一六年\$ 英熱單位 | 當時 即期 美元/百萬 英熱單位 | Alliance 現貨價 加元/百萬 英熱單位 | 現貨價 加元/百萬 英熱單位 | ARP 加元/百萬 英熱單位 | SaskEnergy 加元/百萬 英熱單位 | Westcoast 2號站 加元/百萬 英熱單位 | 現貨價 加元/百萬 英熱單位 | Westcoast 2號站 加元/百萬 英熱單位 | 現貨價 加元/百萬 英熱單位 | 硫磺 溫哥華 離岸價 美元/長噸 |
| 二零一六年 | 8.28 | 6.99 | 6.93 | 6.52 | N/A | 7.46 | 6.29 | 6.57 | 6.67 | 6.42 | 6.05 | 6.58 | 6.40 | 6.40 | 55.07 |
| 二零一七年 | 8.27 | 7.12 | 6.83 | 6.45 | N/A | 7.23 | 6.23 | 6.20 | 6.18 | 6.35 | 6.52 | 6.40 | 6.16 | 6.16 | 81.66 |
| 二零一八年 | 10.12 | 8.90 | 8.91 | 8.16 | N/A | 9.02 | 7.94 | 7.88 | 8.07 | 8.04 | 6.47 | 8.21 | 7.99 | 7.99 | 497.39 |
| 二零一九年 | 4.86 | 4.16 | 4.05 | 3.99 | N/A | 4.21 | 3.79 | 3.85 | 3.87 | 3.85 | 3.80 | 3.90 | 3.70 | 3.70 | 24.57 |
| 二零一零年 | 4.86 | 4.40 | 4.53 | 4.01 | N/A | 4.18 | 3.78 | 3.77 | 3.96 | 3.85 | 4.12 | 3.78 | 3.63 | 3.63 | 88.94 |
| 二零一一年 | 4.38 | 4.03 | 4.21 | 3.62 | N/A | 3.72 | 3.42 | 3.46 | 3.57 | 3.58 | 3.90 | 3.33 | 3.18 | 3.18 | 217.16 |
| 二零一二年 | 2.83 | 2.83 | 2.92 | 2.40 | N/A | 2.33 | 2.21 | 2.25 | 2.31 | 2.26 | 2.70 | 2.30 | 2.12 | 2.12 | 201.03 |
| 二零一三年 | 3.88 | 3.73 | 3.81 | 3.18 | N/A | 3.08 | 2.96 | 2.98 | 3.09 | 3.10 | 3.71 | 3.14 | 2.94 | 2.94 | 105.74 |
| 二零一四年 | 4.41 | 4.28 | 5.36 | 4.50 | N/A | 4.38 | 4.26 | 4.22 | 4.39 | 4.42 | 4.37 | 4.29 | 4.07 | 4.07 | 145.41 |
| 二零一五年 | 2.66 | 2.63 | 2.85 | 2.70 | N/A | 2.49 | 2.47 | 2.56 | 2.71 | 2.61 | 2.31 | 1.80 | 1.59 | 1.59 | 139.61 |
| 二零一六年第一季 | 1.99 | 1.99 | 2.24 | 1.83 | 1.92 | 1.62 | 1.62 | 1.86 | 2.09 | 1.74 | 1.76 | 1.41 | 1.20 | 1.20 | 93.30 |
| 二零一六年第二季 | 2.25 | 2.25 | 1.94 | 1.43 | 1.81 | 1.21 | 1.21 | 1.15 | 1.26 | 1.33 | 1.55 | 1.25 | 0.75 | 0.75 | 84.33 |
| 二零一六年第三季(估計) | 2.79 | 2.79 | 2.76 | 2.33 | 2.53 | 2.09 | 2.09 | 2.09 | 2.21 | 2.23 | 2.49 | 1.95 | 1.97 | 1.97 | 74.50 |
| 二零一六年第四季 | 3.20 | 3.20 | 3.30 | 2.95 | 2.95 | 2.71 | 2.71 | 2.71 | 2.81 | 2.85 | 3.20 | 2.60 | 2.42 | 2.42 | 75.00 |
| 二零一六年全年 | 2.56 | 2.56 | 2.56 | 2.14 | 2.30 | 1.91 | 1.91 | 1.95 | 2.09 | 2.04 | 2.25 | 1.80 | 1.59 | 1.59 | 81.78 |
| 二零一七年 | 3.14 | 3.20 | 3.25 | 3.00 | 3.00 | 2.70 | 2.76 | 2.76 | 2.86 | 2.90 | 2.90 | 2.70 | 2.51 | 2.51 | 100.00 |
| 二零一八年 | 3.08 | 3.20 | 3.25 | 3.00 | 3.00 | 2.65 | 2.76 | 2.76 | 2.86 | 2.90 | 2.90 | 2.70 | 2.52 | 2.52 | 125.00 |
| 二零一九年 | 3.20 | 3.40 | 3.45 | 3.21 | 3.21 | 2.80 | 2.97 | 2.97 | 3.07 | 3.11 | 3.20 | 2.96 | 2.78 | 2.78 | 127.50 |
| 二零一零年 | 3.33 | 3.60 | 3.65 | 3.43 | 3.43 | 2.94 | 3.19 | 3.19 | 3.29 | 3.33 | 3.40 | 3.18 | 2.99 | 2.99 | 130.05 |
| 二零一一年 | 3.44 | 3.80 | 3.85 | 3.71 | 3.71 | 3.14 | 3.46 | 3.46 | 3.56 | 3.61 | 3.60 | 3.46 | 3.27 | 3.27 | 132.65 |
| 二零一二年 | 3.55 | 4.00 | 4.05 | 3.91 | 3.91 | 3.25 | 3.66 | 3.66 | 3.76 | 3.81 | 3.80 | 3.66 | 3.47 | 3.47 | 135.30 |
| 二零一三年 | 3.66 | 4.20 | 4.25 | 4.10 | 4.10 | 3.35 | 3.85 | 3.85 | 3.95 | 4.00 | 4.00 | 3.85 | 3.66 | 3.66 | 138.01 |
| 二零一四年 | 3.75 | 4.39 | 4.44 | 4.29 | 4.29 | 3.44 | 4.03 | 4.03 | 4.13 | 4.19 | 4.19 | 4.04 | 3.85 | 3.85 | 140.77 |
| 二零一五年 | 3.75 | 4.48 | 4.53 | 4.37 | 4.37 | 3.45 | 4.12 | 4.12 | 4.22 | 4.27 | 4.28 | 4.12 | 3.93 | 3.93 | 143.59 |
| 二零一六年後 | 3.75 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | 3.54 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | +2.0%/年 |

除非另有列明，天然氣價格參考基準為適用省級輸氣管道系統(廠房)的接收點。
廠房價乃指扣除原氣收集及加工費前的價格。
AECONIT指同日期間平均現貨價。

經修訂二零一六年九月三十日

表3

GLJ Petroleum Consultants
國際及前沿
價格預測

二零一六年十月一日生效

| 年份 | 通脹% | 加元兌美 | | 英鎊兌美 | | 歐元兌美 | | 紐約商品交易所 | | 奧克拉荷馬州庫欣 | | 西德州中級原油 | | 近月原油期貨合約 | | 路易斯安那州 | | 墨西哥灣雅羅油 | | 布蘭特原油 | | Henry Hub 紐約商品 | | 新斯科舍省艾薩克斯港 | | 國家平衡點(英國) | | | | |
|--------------|-----|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|--------|----------|---------|---------|---------|----------|---------|--------|------|---------|---------|-------|---------|----------------|------|------------|------|-----------|------|------|------|--|
| | | 美元/加元 | 加元/美元 | 美元/英鎊 | 英鎊/美元 | 美元/歐元 | 歐元/美元 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | 美元/桶 | 加元/桶 | |
| 二零一六年 | 2.0 | 0.8818 | 1.1352 | 1.8428 | 0.5427 | 1.2068 | 0.8333 | 66.22 | 75.08 | 63.89 | 72.41 | 52.15 | 59.13 | 65.16 | 75.01 | 5.99 | 7.94 | 5.20 | 7.04 | 8.34 | 9.48 | | | | | | | | | |
| 二零一七年 | 2.1 | 0.9352 | 1.0698 | 2.0017 | 0.5000 | 1.3393 | 0.7468 | 72.39 | 76.89 | 73.36 | 80.13 | 59.69 | 63.30 | 72.71 | 77.33 | 7.12 | 7.65 | 6.33 | 5.84 | 6.14 | 5.44 | | | | | | | | | |
| 二零一八年 | 2.4 | 0.9428 | 1.0600 | 1.8514 | 0.5351 | 1.4573 | 104.27 | 99.64 | 104.27 | 102.31 | 107.04 | 83.90 | 87.62 | 98.30 | 102.81 | 8.90 | 9.36 | 8.32 | 8.77 | 11.41 | 12.12 | | | | | | | | | |
| 二零一九年 | 0.4 | 0.8798 | 1.1366 | 1.5549 | 0.6431 | 1.3930 | 61.78 | 69.57 | 64.31 | 72.52 | 72.52 | 56.45 | 63.55 | 62.50 | 70.47 | 4.16 | 4.75 | 3.35 | 3.87 | 4.95 | 5.68 | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | 1.8 | 0.9711 | 1.0339 | 1.5465 | 0.6468 | 1.3274 | 79.52 | 81.85 | 85.20 | 82.78 | 85.20 | 70.29 | 72.35 | 80.25 | 82.58 | 4.40 | 4.53 | 3.83 | 3.96 | 6.39 | 6.58 | | | | | | | | | |
| 二零二一年 | 2.9 | 1.0115 | 0.9884 | 1.6038 | 0.6239 | 1.3920 | 95.12 | 94.02 | 110.33 | 111.03 | 110.33 | 98.60 | 97.52 | 110.86 | 109.57 | 4.03 | 3.98 | 3.62 | 3.58 | 9.35 | 9.25 | | | | | | | | | |
| 二零二二年 | 1.5 | 1.0009 | 1.0000 | 1.5854 | 0.6311 | 1.2861 | 94.21 | 94.11 | 111.77 | 111.77 | 111.77 | 99.60 | 99.50 | 111.71 | 111.57 | 2.83 | 2.82 | 2.72 | 2.12 | 9.38 | 9.37 | | | | | | | | | |
| 二零二三年 | 0.9 | 0.9711 | 1.0339 | 1.5645 | 0.6388 | 1.3285 | 97.96 | 100.95 | 106.19 | 109.32 | 109.32 | 97.26 | 100.13 | 108.77 | 112.04 | 3.73 | 3.84 | 3.78 | 3.84 | 10.50 | 10.82 | | | | | | | | | |
| 二零二四年 | 1.9 | 0.9055 | 1.1045 | 1.6472 | 0.6131 | 1.3288 | 93.00 | 102.50 | 94.24 | 103.88 | 103.88 | 85.79 | 94.53 | 99.71 | 109.89 | 4.28 | 4.72 | 4.71 | 4.71 | 8.25 | 9.12 | | | | | | | | | |
| 二零二五年 | 1.1 | 0.7831 | 1.2768 | 1.5283 | 0.6523 | 1.1097 | 48.78 | 62.12 | 49.43 | 62.97 | 62.97 | 44.02 | 55.99 | 53.60 | 68.23 | 2.63 | 3.36 | 3.92 | 4.94 | 6.52 | 8.31 | | | | | | | | | |
| 二零一六年第一季 | 1.6 | 0.7281 | 1.3728 | 1.4311 | 0.6988 | 1.1028 | 33.46 | 45.89 | 35.11 | 48.13 | 48.13 | 26.01 | 35.67 | 35.09 | 48.10 | 1.99 | 2.74 | 2.30 | 3.21 | 4.36 | 5.00 | | | | | | | | | |
| 二零一六年第二季 | 1.6 | 0.7762 | 1.2877 | 1.4349 | 0.6948 | 1.1296 | 45.70 | 58.90 | 47.58 | 61.31 | 61.31 | 37.79 | 48.71 | 46.97 | 60.53 | 2.25 | 2.89 | 1.46 | 1.87 | 4.49 | 5.78 | | | | | | | | | |
| 二零一六年第三季(估計) | 1.2 | 0.766 | 1.3055 | 1.313 | 0.7600 | 1.116 | 44.86 | 58.54 | 46.58 | 60.77 | 60.77 | 38.89 | 50.74 | 46.90 | 61.19 | 2.79 | 3.64 | 1.96 | 2.56 | 4.06 | 5.29 | | | | | | | | | |
| 二零一六年第四季 | 2.0 | 0.750 | 1.3467 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 48.00 | 64.00 | 49.50 | 66.00 | 66.00 | 41.50 | 55.33 | 50.00 | 66.67 | 3.20 | 4.27 | 2.90 | 3.87 | 5.56 | 7.41 | | | | | | | | | |
| 二零一六年全年 | 1.6 | 0.755 | 1.3370 | 1.370 | 0.7650 | 1.118 | 43.01 | 56.83 | 44.69 | 59.05 | 59.05 | 36.05 | 47.61 | 44.74 | 59.12 | 2.56 | 3.39 | 2.16 | 2.88 | 4.62 | 6.12 | | | | | | | | | |
| 二零一七年 | 2.0 | 0.775 | 1.3000 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 54.00 | 69.68 | 55.44 | 71.54 | 71.54 | 47.04 | 50.70 | 56.00 | 72.26 | 3.20 | 4.13 | 3.17 | 4.09 | 5.74 | 7.41 | | | | | | | | | |
| 二零一八年 | 2.0 | 0.800 | 1.2500 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 58.00 | 72.50 | 60.39 | 75.49 | 75.49 | 51.85 | 64.81 | 61.00 | 76.25 | 3.20 | 4.00 | 3.17 | 3.96 | 6.10 | 7.63 | | | | | | | | | |
| 二零一九年 | 2.0 | 0.825 | 1.2119 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 63.00 | 76.36 | 65.34 | 79.20 | 79.20 | 56.76 | 68.80 | 66.00 | 80.00 | 3.40 | 4.12 | 3.37 | 4.08 | 6.29 | 7.62 | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 67.00 | 78.82 | 69.30 | 81.53 | 81.53 | 60.90 | 71.65 | 70.00 | 82.35 | 3.60 | 4.24 | 3.57 | 4.19 | 6.51 | 7.66 | | | | | | | | | |
| 二零二一年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 71.00 | 83.53 | 73.26 | 86.19 | 86.19 | 65.12 | 76.61 | 74.00 | 87.06 | 3.80 | 4.47 | 3.75 | 4.43 | 6.67 | 7.84 | | | | | | | | | |
| 二零二二年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 75.00 | 88.24 | 77.22 | 90.85 | 90.85 | 69.42 | 81.67 | 78.00 | 91.76 | 4.00 | 4.71 | 3.95 | 4.66 | 6.81 | 8.01 | | | | | | | | | |
| 二零二三年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 79.00 | 92.94 | 81.18 | 95.51 | 95.51 | 72.98 | 85.86 | 82.00 | 96.47 | 4.20 | 4.94 | 4.15 | 4.89 | 6.98 | 8.21 | | | | | | | | | |
| 二零二四年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 83.00 | 97.65 | 85.14 | 100.16 | 100.16 | 76.54 | 90.05 | 86.00 | 101.18 | 4.39 | 5.16 | 4.35 | 5.12 | 7.14 | 8.40 | | | | | | | | | |
| 二零二五年 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | 86.05 | 101.24 | 88.74 | 104.40 | 104.40 | 79.78 | 93.86 | 89.64 | 105.46 | 4.48 | 5.27 | 4.44 | 5.22 | 7.26 | 8.54 | | | | | | | | | |
| 二零二六年後 | 2.0 | 0.850 | 1.1765 | 1.300 | 0.7692 | 1.125 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | 72.00 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | 72.00 | +2.0%/年 | 72.00 | +2.0%/年 | 4.48 | 5.27 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | 72.00 | +2.0%/年 | +2.0%/年 | | | | | | | | |

歷史期貨合約價為近月合約於曆月間的平均每日結算價。

經修訂二零一六年九月三十日



經濟敏感度

目錄

| | <u>頁次</u> |
|-----------------------|-----------|
| 西德州中級原油+10加元 | 53 |
| 西德州中級原油-10加元 | 55 |
| 西德州中級原油+5加元 | 57 |
| 西德州中級原油-5加元 | 59 |
| 滙率+0.05加元 | 61 |
| 滙率-0.05加元 | 63 |
| HENRY HUB +1加元 | 65 |
| HENRY HUB -1加元 | 67 |

西德州中級原油+10加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油+10加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 69 | 69 | 102 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 102 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 53 | 53 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 公司權益總額 | 30,048 | 68,664 | 100,347 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,664 | 100,347 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,136 | 58,861 | 84,030 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 256 | 585 | 856 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 856 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 172 | 415 | 593 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 公司權益總額 | 5,333 | 12,099 | 17,682 |
| 工作權益 | 5,333 | 12,099 | 17,682 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,414 | 10,278 | 14,676 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 71,968 | 152,431 | 236,116 |
| 5% | 60,469 | 117,214 | 175,043 |
| 8% | 55,283 | 102,369 | 150,467 |
| 10% | 52,340 | 94,257 | 137,330 |
| 12% | 49,733 | 87,261 | 126,167 |
| 15% | 46,336 | 78,431 | 112,294 |
| 20% | 41,737 | 66,994 | 94,685 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 71,968 | 140,898 | 202,073 |
| 5% | 60,469 | 110,360 | 153,346 |
| 8% | 55,283 | 97,241 | 133,423 |
| 10% | 52,340 | 89,996 | 122,674 |
| 12% | 49,733 | 83,698 | 113,474 |
| 15% | 46,336 | 75,679 | 101,944 |
| 20% | 41,737 | 65,160 | 87,119 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:19:33
 1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) WTI +\$10, psum

二零一六年十一月二十一日 14:13:42

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油+10加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| | 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--|--------------|---------------|--------------|
| | - | - | - |
| | 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|------------|--------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 35,498 | 59,342 | 77,219 |
| 工作權益 | 35,498 | 59,342 | 77,219 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 32,382 | 52,012 | 65,751 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|------------|-----|-----|-----|
| 公司權益總額 | 303 | 506 | 658 |
| 工作權益 | 303 | 506 | 658 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 235 | 379 | 477 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|------------|-------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 6,219 | 10,396 | 13,528 |
| 工作權益 | 6,219 | 10,396 | 13,528 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 5,632 | 9,047 | 11,435 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:19:35

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) WTI +\$10, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:34

西德州中級原油-10加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油-10加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 61 | 61 | 91 |
| 工作權益 | 61 | 61 | 91 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 52 | 52 | 76 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 公司權益總額 | 30,048 | 68,589 | 100,272 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,589 | 100,272 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,157 | 58,953 | 84,137 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 256 | 585 | 855 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 855 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 173 | 417 | 595 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 公司權益總額 | 5,326 | 12,078 | 17,658 |
| 工作權益 | 5,326 | 12,078 | 17,658 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,417 | 10,294 | 14,694 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 67,347 | 143,019 | 222,340 |
| 5% | 56,515 | 109,614 | 164,364 |
| 8% | 51,630 | 95,521 | 141,017 |
| 10% | 48,859 | 87,819 | 128,539 |
| 12% | 46,405 | 81,179 | 117,938 |
| 15% | 43,210 | 72,800 | 104,770 |
| 20% | 38,886 | 61,960 | 88,073 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 67,347 | 134,018 | 192,005 |
| 5% | 56,515 | 104,454 | 145,353 |
| 8% | 51,630 | 91,744 | 126,240 |
| 10% | 48,859 | 84,728 | 115,922 |
| 12% | 46,405 | 78,632 | 107,088 |
| 15% | 43,210 | 70,877 | 96,017 |
| 20% | 38,886 | 60,725 | 81,785 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:39:07

1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) WTI-\$10, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:20

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油-10加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|------------|--------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 35,424 | 59,267 | 77,219 |
| 工作權益 | 35,424 | 59,267 | 77,219 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 32,451 | 52,096 | 65,963 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|------------|-----|-----|-----|
| 公司權益總額 | 302 | 505 | 658 |
| 工作權益 | 302 | 505 | 658 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 237 | 380 | 480 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|------------|-------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 6,206 | 10,383 | 13,528 |
| 工作權益 | 6,206 | 10,383 | 13,528 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 5,646 | 9,063 | 11,474 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:39:09

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) WTI-\$10, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:31

西德州中級原油+5加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油+5加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 69 | 69 | 100 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 100 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 54 | 54 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 公司權益總額 | 30,048 | 68,664 | 100,347 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,664 | 100,347 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,141 | 58,900 | 84,072 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 256 | 585 | 856 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 856 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 172 | 415 | 593 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 公司權益總額 | 5,333 | 12,099 | 17,680 |
| 工作權益 | 5,333 | 12,099 | 17,680 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,416 | 10,286 | 14,684 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 70,805 | 150,070 | 232,662 |
| 5% | 59,477 | 115,312 | 172,369 |
| 8% | 54,367 | 100,656 | 148,101 |
| 10% | 51,468 | 92,648 | 135,130 |
| 12% | 48,899 | 85,741 | 124,107 |
| 15% | 45,554 | 77,023 | 110,411 |
| 20% | 41,024 | 65,736 | 93,030 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 70,805 | 139,172 | 199,549 |
| 5% | 59,477 | 108,890 | 151,354 |
| 8% | 54,367 | 95,877 | 131,638 |
| 10% | 51,468 | 88,690 | 120,999 |
| 12% | 48,899 | 82,444 | 111,892 |
| 15% | 45,554 | 74,490 | 100,479 |
| 20% | 41,024 | 64,063 | 85,804 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:26:37

1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) WTI+\$5, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:18

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油+5加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|------------|--------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 工作權益 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 32,347 | 52,049 | 65,803 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|------------|-----|-----|-----|
| 公司權益總額 | 302 | 506 | 658 |
| 工作權益 | 302 | 506 | 658 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 235 | 379 | 477 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|------------|-------|--------|--------|
| 公司權益總額 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 工作權益 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 5,627 | 9,054 | 11,445 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:26:39

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) WTI +\$5, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:33

西德州中級原油-5加元

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油-5加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 66 | 66 | 96 |
| 工作權益 | 66 | 66 | 96 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 55 | 55 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 公司權益總額 | 30,048 | 68,589 | 100,272 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,589 | 100,272 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,151 | 58,911 | 84,091 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 256 | 585 | 855 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 855 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 173 | 416 | 594 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 公司權益總額 | 5,331 | 12,083 | 17,663 |
| 工作權益 | 5,331 | 12,083 | 17,663 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,419 | 10,289 | 14,688 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 68,499 | 145,381 | 225,805 |
| 5% | 57,507 | 111,524 | 167,051 |
| 8% | 52,547 | 97,244 | 143,395 |
| 10% | 49,735 | 89,440 | 130,752 |
| 12% | 47,242 | 82,711 | 120,009 |
| 15% | 43,997 | 74,219 | 106,664 |
| 20% | 39,605 | 63,229 | 89,737 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 68,499 | 135,745 | 194,538 |
| 5% | 57,507 | 105,948 | 147,374 |
| 8% | 52,547 | 93,139 | 128,061 |
| 10% | 49,735 | 86,066 | 117,637 |
| 12% | 47,242 | 79,921 | 108,713 |
| 15% | 43,997 | 72,100 | 97,528 |
| 20% | 39,605 | 61,855 | 83,148 |

油當量參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:46:54

1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) WTI-S5, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:15

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) 西德州中級原油-5加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|-----------|--------|--------|--------|
| 總公司權益 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 工作權益 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 32,415 | 52,126 | 65,908 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-----|-----|
| 總公司權益 | 302 | 506 | 658 |
| 工作權益 | 302 | 506 | 658 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 237 | 380 | 479 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-------|--------|--------|
| 總公司權益 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 工作權益 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 5,639 | 9,068 | 11,464 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:46:56

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) WTI-S5, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:35

匯率+0.05加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) FX +0.05 加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 66 | 66 | 96 |
| 工作權益 | 66 | 66 | 96 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 54 | 54 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 總公司權益 | 29,971 | 68,357 | 99,804 |
| 工作權益 | 29,971 | 68,357 | 99,804 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 25,260 | 59,187 | 84,381 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 256 | 583 | 851 |
| 工作權益 | 256 | 583 | 851 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 172 | 417 | 594 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 總公司權益 | 5,317 | 12,042 | 17,581 |
| 工作權益 | 5,317 | 12,042 | 17,581 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 4,436 | 10,335 | 14,735 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 63,927 | 134,314 | 209,528 |
| 5% | 53,823 | 103,194 | 155,302 |
| 8% | 49,239 | 89,987 | 133,338 |
| 10% | 46,633 | 82,749 | 121,569 |
| 12% | 44,320 | 76,498 | 111,553 |
| 15% | 41,303 | 68,596 | 99,091 |
| 20% | 37,210 | 58,350 | 83,261 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 63,927 | 127,646 | 182,650 |
| 5% | 53,823 | 99,486 | 138,586 |
| 8% | 49,239 | 87,324 | 120,417 |
| 10% | 46,633 | 80,597 | 110,581 |
| 12% | 44,320 | 74,748 | 102,143 |
| 15% | 41,303 | 67,300 | 91,549 |
| 20% | 37,210 | 57,545 | 77,902 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 11:57:19
 1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) FX +\$0.05, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:21

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) FX +0.05 加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|-----------|--------|--------|--------|
| 總公司權益 | 35,191 | 59,028 | 76,751 |
| 工作權益 | 35,191 | 59,028 | 76,751 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 32,495 | 52,281 | 66,126 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-----|-----|
| 總公司權益 | 300 | 503 | 654 |
| 工作權益 | 300 | 503 | 654 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 238 | 381 | 480 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-------|--------|--------|
| 總公司權益 | 6,165 | 10,341 | 13,446 |
| 工作權益 | 6,165 | 10,341 | 13,446 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 5,654 | 9,094 | 11,501 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 11:57:22

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) FX +\$0.05, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:36

匯率 -0.05 加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) FX -0.05 加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 69 | 69 | 100 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 100 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 54 | 54 | 79 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 總公司權益 | 30,193 | 68,953 | 100,783 |
| 工作權益 | 30,193 | 68,953 | 100,783 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 25,071 | 58,614 | 83,660 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 257 | 588 | 859 |
| 工作權益 | 257 | 588 | 859 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 173 | 415 | 593 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 總公司權益 | 5,359 | 12,149 | 17,757 |
| 工作權益 | 5,359 | 12,149 | 17,757 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 4,406 | 10,238 | 14,615 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 76,037 | 162,685 | 251,225 |
| 5% | 63,702 | 124,790 | 185,723 |
| 8% | 58,163 | 108,914 | 159,527 |
| 10% | 55,029 | 100,263 | 145,563 |
| 12% | 52,256 | 92,814 | 133,716 |
| 15% | 48,651 | 83,430 | 119,018 |
| 20% | 43,779 | 71,302 | 100,399 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 76,037 | 148,399 | 213,132 |
| 5% | 63,702 | 116,132 | 161,270 |
| 8% | 58,163 | 102,353 | 140,215 |
| 10% | 55,029 | 94,763 | 128,892 |
| 12% | 52,256 | 88,176 | 119,221 |
| 15% | 48,651 | 79,799 | 107,125 |
| 20% | 43,779 | 68,827 | 91,610 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 12:05:36
 1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) FX -0.05, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:22

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) FX -0.05加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|-----------|--------|--------|--------|
| 總公司權益 | 35,711 | 59,850 | 77,578 |
| 工作權益 | 35,711 | 59,850 | 77,578 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 32,276 | 52,018 | 65,401 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-----|-----|
| 總公司權益 | 304 | 510 | 661 |
| 工作權益 | 304 | 510 | 661 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 234 | 379 | 476 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-------|--------|--------|
| 總公司權益 | 6,256 | 10,485 | 13,591 |
| 工作權益 | 6,256 | 10,485 | 13,591 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 5,614 | 9,049 | 11,376 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 12:05:34

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) FX -\$0.05, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:38

Henry Hub +1 加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) HH +1 加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 69 | 69 | 99 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 99 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 55 | 55 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 總公司權益 | 30,384 | 69,535 | 101,693 |
| 工作權益 | 30,384 | 69,535 | 101,693 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 24,467 | 57,229 | 81,783 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 259 | 593 | 867 |
| 工作權益 | 259 | 593 | 867 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 172 | 409 | 589 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 總公司權益 | 5,392 | 12,251 | 17,914 |
| 工作權益 | 5,392 | 12,251 | 17,914 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 4,305 | 10,003 | 14,298 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 91,857 | 199,597 | 304,397 |
| 5% | 76,750 | 153,330 | 225,277 |
| 8% | 70,023 | 134,157 | 193,982 |
| 10% | 66,229 | 123,753 | 177,367 |
| 12% | 62,880 | 114,817 | 163,300 |
| 15% | 58,536 | 103,579 | 145,874 |
| 20% | 52,679 | 89,075 | 123,813 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 91,857 | 175,381 | 251,951 |
| 5% | 76,750 | 137,711 | 190,562 |
| 8% | 70,023 | 121,839 | 165,982 |
| 10% | 66,229 | 113,144 | 152,839 |
| 12% | 62,880 | 105,620 | 141,650 |
| 15% | 58,536 | 96,075 | 127,699 |
| 20% | 52,679 | 83,594 | 109,858 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:09:48

1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) HH +\$1, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:23

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) HH +I 加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| | 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--|--------------|---------------|--------------|
| | - | - | - |
| | 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|-----------|--------|--------|--------|
| 總公司權益 | 36,097 | 60,501 | 78,549 |
| 工作權益 | 36,097 | 60,501 | 78,549 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 31,618 | 51,030 | 64,084 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-----|-----|
| 總公司權益 | 308 | 516 | 670 |
| 工作權益 | 308 | 516 | 670 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 229 | 374 | 471 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-------|--------|--------|
| 總公司權益 | 6,324 | 10,599 | 13,761 |
| 工作權益 | 6,324 | 10,599 | 13,761 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 5,499 | 8,879 | 11,152 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:09:49

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) HH +\$1, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:39

Henry Hub -1 加元

公司： Persta Resources Inc.
 屬性： 公司
 說明： 除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 Persta (2016-10) HH -1 加元
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|--------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 69 | 69 | 99 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 99 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 55 | 55 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 總公司權益 | 29,330 | 67,101 | 98,461 |
| 工作權益 | 29,330 | 67,101 | 98,461 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 25,378 | 59,708 | 85,897 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 總公司權益 | 250 | 572 | 840 |
| 工作權益 | 250 | 572 | 840 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 171 | 419 | 600 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 總公司權益 | 5,208 | 11,825 | 17,348 |
| 工作權益 | 5,208 | 11,825 | 17,348 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 4,456 | 10,425 | 14,995 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 45,783 | 91,718 | 149,028 |
| 5% | 38,659 | 69,557 | 109,280 |
| 8% | 35,393 | 60,038 | 92,967 |
| 10% | 33,528 | 54,802 | 84,188 |
| 12% | 31,868 | 50,271 | 76,704 |
| 15% | 29,697 | 44,540 | 67,388 |
| 20% | 26,745 | 37,119 | 55,573 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 45,783 | 91,718 | 138,436 |
| 5% | 38,659 | 69,557 | 103,444 |
| 8% | 35,393 | 60,038 | 88,788 |
| 10% | 33,528 | 54,802 | 80,815 |
| 12% | 31,868 | 50,271 | 73,964 |
| 15% | 29,697 | 44,540 | 65,360 |
| 20% | 26,745 | 37,119 | 54,311 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:14:41

1171053 類別(A,C,I), Persta (2016-10) HH -\$1, psum

二零一六年十一月二十一日 14:14:17

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析風險前

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各類
 分類
 Persta (2016-10) HH-1 加元
 二零一六年九月三十日

資源概要

| 低估算 潛在資源量 | 最佳估算 潛在資源量 | 高估算 潛在資源量 |
|--------------|---------------|--------------|
| - | - | - |
| 准開發 | 准開發 | 准開發 |

可售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|-----------|--------|--------|--------|
| 總公司權益 | 34,393 | 57,786 | 75,523 |
| 工作權益 | 34,393 | 57,786 | 75,523 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 32,295 | 52,756 | 67,124 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-----|-----|
| 總公司權益 | 293 | 493 | 644 |
| 工作權益 | 293 | 493 | 644 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 239 | 386 | 487 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-------|--------|--------|
| 總公司權益 | 6,025 | 10,124 | 13,231 |
| 工作權益 | 6,025 | 10,124 | 13,231 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 5,621 | 9,179 | 11,675 |

油桶等值參數： 重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 凝析物 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 13:14:42

1171053 類別(CR1-A,CR3-A,CR2-A), Persta (2016-10) HH-\$1, psum

二零一六年十一月二十二日 13:36:40

除稅後概要報告

目錄

| | <u>頁次</u> |
|---------|-----------|
| 除稅後分析 | 70 |
| 儲量及價值概要 | 71 |
| 經濟預測 | |
| 證實開採 | 72 |
| 總證實 | 75 |
| 總證實加概算 | 78 |

除稅後分析

加拿大所得稅根據目前已立法的聯邦和省級稅率、稅收法規和 貴公司提供的稅款資料計算。儲量開發狀況或生產狀況子類(即已開發、未開發、開採、非開採)的除稅後價值按差額計算。

稅款

於生效日期，以下稅款被用作計算所得稅：

| 稅款分類 | 撤銷率(%) | 稅款(千加元) |
|------------------|--------|---------|
| 加拿大油氣礦產開支(COGPE) | 10 | 13,460 |
| 加拿大勘探開支(CEE) | 100 | 84,511 |
| 加拿大開發開支(CDE) | 30 | 7,930 |
| 資本成本撥備：(CCA) | | |
| 第50類 | 55 | 3 |
| 第41類 | 25 | 4,252 |
| 第10類 | 30 | 55 |
| 第8類 | 20 | 1 |
| 非資本虧損 | 100 | 413 |
| 股票發行成本 | 5年/20% | 1,168 |

稅率

聯邦所得稅的計算計及下述最近頒佈的一般企業所得稅稅率減免：

| 年份 | 聯邦所得稅率 |
|--------|--------|
| 二零一七年後 | 15.0% |

除資源收益的省份來源外，就所得稅而向加拿大各省分配的收益亦取決於多個因素。未來每年平均省級稅率乃根據省資源收益分配和其以下各自的稅率計算：

| 年份 | 阿爾伯塔省 稅率 | 阿爾伯塔省 分配 | 卑詩省 稅率 | 卑詩省 分配 | 薩克斯其萬省 稅率 | 薩克斯其萬省 分配 | 曼尼托巴省 稅率 | 曼尼托巴省 分配 | 每年平均 稅率 |
|--------|-------------|-------------|-----------|-----------|--------------|--------------|-------------|-------------|------------|
| 二零一七年後 | 12.00% | 100.00% | 11.00% | — | 12.00% | — | 12.00% | — | 12.00% |

附隨 貴公司所有儲量類別的總稅後經濟預測。

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

各種
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

儲量及價值概要

| | 證實開採 | 總證實 | 總證 實加概算 |
|---------------------|--------|---------|------------|
| 可售資源 | | | |
| 輕、中質原油(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 69 | 69 | 99 |
| 工作權益 | 69 | 69 | 99 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 55 | 55 | 78 |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 公司權益總額 | 30,048 | 68,664 | 100,272 |
| 工作權益 | 30,048 | 68,664 | 100,272 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 25,146 | 58,940 | 84,046 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 公司權益總額 | 256 | 585 | 855 |
| 工作權益 | 256 | 585 | 855 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 172 | 416 | 594 |
| 油當量(千桶油當量) | | | |
| 公司權益總額 | 5,333 | 12,099 | 17,666 |
| 工作權益 | 5,333 | 12,099 | 17,666 |
| 扣除皇家礦產稅後淨額 | 4,419 | 10,294 | 14,680 |
| 除稅前現值(千加元) | | | |
| 0% | 69,695 | 147,762 | 229,298 |
| 5% | 58,533 | 113,457 | 169,764 |
| 8% | 53,497 | 98,988 | 145,799 |
| 10% | 50,640 | 91,081 | 132,990 |
| 12% | 48,108 | 84,262 | 122,105 |
| 15% | 44,812 | 75,656 | 108,582 |
| 20% | 40,348 | 64,515 | 91,425 |
| 除稅後現值(千加元) | | | |
| 0% | 69,695 | 137,484 | 197,090 |
| 5% | 58,533 | 107,457 | 149,414 |
| 8% | 53,497 | 94,549 | 129,901 |
| 10% | 50,640 | 87,420 | 119,370 |
| 12% | 48,108 | 81,224 | 110,356 |
| 15% | 44,812 | 73,337 | 99,057 |
| 20% | 40,348 | 62,999 | 84,529 |

油當量參數：重油 1.0 剩餘氣體 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 條件 1.0 溶解氣體 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

測試日期：二零一六年十一月二十一日 08:46:13
 1171053 類別(A,C,I),GLJ(2016-10),psum

二零一六年十一月二十一日 10:39:36

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：證實加概算
 開發類別：開採
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 輕質油及中質油產量 | | | | | | 剩餘氣體產量 | | | | 凝析油產量 | | | |
|-------|-----------|-----|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 石油 | 天然氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 78 | 7 | 5 | 58.00 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 5 | 61 | 22 | 16 | 63.77 | 17,619 | 6,431 | 5,385 | 3.11 | 106 | 39 | 27 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 5 | 42 | 15 | 12 | 66.67 | 13,218 | 4,825 | 3,935 | 3.12 | 79 | 29 | 19 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 5 | 29 | 11 | 9 | 69.39 | 10,061 | 3,672 | 2,927 | 3.46 | 60 | 22 | 14 | 69.82 |
| 二零二零年 | 1 | 5 | 15 | 6 | 5 | 71.95 | 7,783 | 2,841 | 2,235 | 3.70 | 47 | 17 | 10 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 5 | 10 | 4 | 3 | 76.62 | 6,066 | 2,214 | 1,801 | 4.01 | 36 | 13 | 8 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 5 | 7 | 3 | 3 | 81.28 | 4,799 | 1,752 | 1,483 | 4.22 | 29 | 11 | 6 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 4 | 5 | 2 | 2 | 85.94 | 3,632 | 1,326 | 1,135 | 4.43 | 22 | 8 | 5 | 86.12 |
| 二零二四年 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 2,934 | 1,071 | 928 | 4.64 | 18 | 6 | 4 | 90.45 |
| 二零二五年 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 2,378 | 868 | 762 | 4.74 | 14 | 5 | 3 | 94.06 |
| 二零二六年 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 1,795 | 655 | 581 | 4.83 | 11 | 4 | 2 | 95.94 |
| 二零二七年 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 1,506 | 550 | 494 | 4.93 | 9 | 3 | 2 | 97.86 |
| 小計 | | | 69 | 55 | 67.32 | | 28,151 | 23,399 | 3.61 | | 169 | 110 | 71.81 | |
| 餘額 | | | 0 | 0 | 0.00 | | 1,897 | 1,747 | 5.34 | | 11 | 7 | 106.01 | |
| 總計 | | | 69 | 55 | 67.32 | | 30,048 | 25,146 | 3.72 | | 180 | 117 | 73.97 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 原油及液態燃油產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 54 | 5 | 4 | 20.90 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 260 | 24 | 19 | 50.16 |
| 二零一七年 | 45 | 16 | 13 | 22.70 | 150 | 55 | 40 | 51.31 | 211 | 77 | 56 | 54.90 |
| 二零一八年 | 33 | 12 | 9 | 23.64 | 113 | 41 | 28 | 53.44 | 154 | 56 | 40 | 57.02 |
| 二零一九年 | 25 | 9 | 7 | 28.11 | 86 | 31 | 21 | 57.46 | 115 | 42 | 30 | 60.49 |
| 二零二零年 | 20 | 7 | 5 | 29.08 | 66 | 24 | 15 | 59.34 | 81 | 30 | 20 | 61.68 |
| 二零二一年 | 15 | 6 | 4 | 30.79 | 52 | 19 | 12 | 63.25 | 62 | 23 | 15 | 65.48 |
| 二零二二年 | 12 | 4 | 3 | 32.50 | 41 | 15 | 9 | 66.85 | 48 | 18 | 12 | 69.03 |
| 二零二三年 | 9 | 3 | 2 | 34.21 | 31 | 11 | 7 | 70.74 | 36 | 13 | 9 | 72.91 |
| 二零二四年 | 7 | 3 | 2 | 35.93 | 25 | 9 | 6 | 74.29 | 25 | 9 | 6 | 74.29 |
| 二零二五年 | 6 | 2 | 2 | 36.93 | 20 | 7 | 5 | 77.13 | 20 | 7 | 5 | 77.13 |
| 二零二六年 | 5 | 2 | 1 | 37.67 | 15 | 6 | 4 | 78.67 | 15 | 6 | 4 | 78.67 |
| 二零二七年 | 4 | 1 | 1 | 38.42 | 13 | 5 | 3 | 80.25 | 13 | 5 | 3 | 80.25 |
| 小計 | 71 | 52 | 27.47 | | 240 | 162 | 58.67 | | 309 | 217 | 60.60 | |
| 餘額 | 5 | 3 | 41.62 | | 16 | 10 | 86.93 | | 16 | 10 | 86.93 | |
| 總計 | 76 | 56 | 28.37 | | 256 | 172 | 60.45 | | 325 | 228 | 61.91 | |

油當量產量

| 年份 | 公司 按日計 桶油當量 /日 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
|-------|-------------------------|--------------------|--------------|-------------------|
| 二零一六年 | 3,816 | 348 | 307 | 21.20 |
| 二零一七年 | 3,147 | 1,149 | 953 | 21.10 |
| 二零一八年 | 2,357 | 860 | 696 | 21.21 |
| 二零一九年 | 1,792 | 654 | 517 | 23.34 |
| 二零二零年 | 1,379 | 503 | 393 | 24.54 |
| 二零二一年 | 1,073 | 392 | 316 | 26.43 |
| 二零二二年 | 848 | 310 | 259 | 27.80 |
| 二零二三年 | 642 | 234 | 198 | 29.21 |
| 二零二四年 | 514 | 188 | 160 | 30.09 |
| 二零二五年 | 417 | 152 | 132 | 30.79 |
| 二零二六年 | 314 | 115 | 100 | 31.41 |
| 二零二七年 | 264 | 96 | 85 | 32.04 |
| 小計 | | 5,001 | 4,117 | 24.05 |
| 餘額 | | 332 | 301 | 34.71 |
| 總計 | | 5,333 | 4,419 | 24.72 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負債前收益 | | | | | 預加工 皇家礦產稅負擔 | | 燃氣 加工撥備 | | 加工後 皇家礦產稅 總額 | 除皇家 礦產稅後 收益淨額 | 經營開支 | | | |
|-------|--------|---------|--------------|---------|-------------------|----------------|--------|------------|-------|--------------------|---------------------|---------|--------|--------|--------|
| | 工作權益 | | 天然氣凝液+ 硫磺 | 總計 | 皇家礦產 稅權益 總計 | 公司 權益 總計 | 皇家 | 其他 | 皇家 | | | 其他 | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 | 氣 | | | | | | | | | | | | | |
| | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | | | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 二零一六年 | 412 | 6,191 | 777 | 7,380 | 0 | 7,380 | 891 | 0 | 164 | 0 | 727 | 6,654 | 380 | 1,356 | 1,736 |
| 二零一七年 | 1,416 | 20,006 | 2,814 | 24,235 | 0 | 24,235 | 4,283 | 0 | 849 | 0 | 3,434 | 20,801 | 1,548 | 4,568 | 6,116 |
| 二零一八年 | 1,016 | 15,034 | 2,198 | 18,248 | 0 | 18,248 | 3,563 | 0 | 738 | 0 | 2,824 | 15,423 | 1,579 | 3,496 | 5,075 |
| 二零一九年 | 740 | 12,724 | 1,799 | 15,263 | 0 | 15,263 | 3,126 | 0 | 610 | 0 | 2,515 | 12,747 | 1,611 | 2,718 | 4,328 |
| 二零二零年 | 396 | 10,514 | 1,437 | 12,348 | 0 | 12,348 | 2,672 | 0 | 510 | 0 | 2,163 | 10,185 | 1,520 | 2,096 | 3,616 |
| 二零二一年 | 291 | 8,869 | 1,194 | 10,354 | 0 | 10,354 | 2,014 | 0 | 365 | 0 | 1,649 | 8,705 | 1,550 | 1,663 | 3,213 |
| 二零二二年 | 216 | 7,392 | 999 | 8,606 | 0 | 8,606 | 1,446 | 0 | 255 | 0 | 1,191 | 7,415 | 1,581 | 1,340 | 2,921 |
| 二零二三年 | 162 | 5,878 | 800 | 6,840 | 0 | 6,840 | 1,096 | 0 | 188 | 0 | 908 | 5,932 | 1,316 | 1,033 | 2,350 |
| 二零二四年 | 0 | 4,967 | 678 | 5,646 | 0 | 5,646 | 875 | 0 | 147 | 0 | 728 | 4,918 | 1,209 | 841 | 2,050 |
| 二零二五年 | 0 | 4,112 | 571 | 4,682 | 0 | 4,682 | 683 | 0 | 114 | 0 | 569 | 4,114 | 1,233 | 695 | 1,928 |
| 二零二六年 | 0 | 3,165 | 439 | 3,605 | 0 | 3,605 | 501 | 0 | 84 | 0 | 417 | 3,188 | 944 | 535 | 1,479 |
| 二零二七年 | 0 | 2,709 | 376 | 3,085 | 0 | 3,085 | 398 | 0 | 67 | 0 | 331 | 2,754 | 962 | 458 | 1,420 |
| 小計 | 4,649 | 101,560 | 14,082 | 120,291 | 0 | 120,291 | 21,545 | 0 | 4,090 | 0 | 17,455 | 102,835 | 15,434 | 20,799 | 36,232 |
| 餘額 | 0 | 10,129 | 1,406 | 11,535 | 0 | 11,535 | 1,270 | 0 | 213 | 0 | 1,058 | 10,478 | 4,571 | 1,712 | 6,283 |
| 總計 | 4,649 | 111,689 | 15,488 | 131,826 | 0 | 131,826 | 22,816 | 0 | 4,303 | 0 | 18,513 | 113,313 | 20,005 | 22,511 | 42,515 |
| 折現 | 3,827 | 76,535 | 10,627 | 90,989 | 0 | 90,989 | 16,225 | 0 | 3,112 | 0 | 13,113 | 77,876 | 10,969 | 15,993 | 26,962 |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | | | | | 除稅前現金流量 | | | |
|-------|--------|-----|------------|------------|------|-------------|--------|-----|-----|-----|---------|--------|--------|-----------------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益 負擔 | 生產收益 淨額 | 其他收入 | 棄置和 復墾成本 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | 總計 | 年度 | 累計 | 10.0%折現 現金流量 |
| 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 14,685 | 0 | 0 | 14,685 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,685 | 19,603 | 18,531 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 10,348 | 0 | 0 | 10,348 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,348 | 29,951 | 27,290 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 8,419 | 0 | 0 | 8,419 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,419 | 38,369 | 33,767 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 6,569 | 0 | 0 | 6,569 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,569 | 44,938 | 38,362 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 5,492 | 0 | 0 | 5,492 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,492 | 50,430 | 41,854 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 4,495 | 0 | 0 | 4,495 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,495 | 54,925 | 44,453 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 3,582 | 0 | 0 | 3,582 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,582 | 58,507 | 46,335 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 2,868 | 0 | 105 | 2,763 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,763 | 61,270 | 47,655 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 63,455 | 48,604 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 65,164 | 49,279 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 1,333 | 0 | 155 | 1,178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,178 | 66,342 | 49,702 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 66,603 | 0 | 261 | 66,342 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66,342 | 66,342 | 49,702 |
| 餘額 | 0 | 0 | 0 | 4,195 | 0 | 842 | 3,353 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,353 | 69,695 | 50,640 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 70,798 | 0 | 1,103 | 69,695 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69,695 | 69,695 | 50,640 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 50,914 | 0 | 274 | 50,640 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50,640 | 50,640 | 50,640 |

除稅後分析

| 年份 | 經營收入 千加元 | 稅款結餘，包括本年度購置 | | | | | 折舊及攤賬 | | | | | 總計 千加元 |
|-------|-------------|--------------|--------------|------------|------------|-----------|------------|--------------|------------|------------|-----------|-----------|
| | | CCA 千加元 | COGPE 千加元 | CDE 千加元 | CEE 千加元 | 其他 千加元 | CCA 千加元 | COGPE 千加元 | CDE 千加元 | CEE 千加元 | 其他 千加元 | |
| 二零一六年 | 4,918 | 4,312 | 13,460 | 7,930 | 84,511 | 646 | 270 | 336 | 595 | 3,555 | 162 | 4,918 |
| 二零一七年 | 14,685 | 4,041 | 13,123 | 7,336 | 80,957 | 718 | 1,014 | 1,312 | 2,201 | 9,440 | 718 | 14,685 |
| 二零一八年 | 10,348 | 3,028 | 11,811 | 5,135 | 71,517 | 234 | 759 | 1,181 | 1,540 | 6,634 | 234 | 10,348 |
| 二零一九年 | 8,419 | 2,269 | 10,630 | 3,594 | 64,883 | 234 | 569 | 1,063 | 1,078 | 5,475 | 234 | 8,419 |
| 二零二零年 | 6,569 | 1,700 | 9,567 | 2,516 | 59,408 | 234 | 426 | 957 | 755 | 4,198 | 234 | 6,569 |
| 二零二一年 | 5,492 | 1,274 | 8,610 | 1,761 | 55,210 | 0 | 319 | 861 | 528 | 3,783 | 0 | 5,492 |
| 二零二二年 | 4,495 | 955 | 7,749 | 1,233 | 51,427 | 0 | 239 | 775 | 370 | 3,111 | 0 | 4,495 |
| 二零二三年 | 3,582 | 716 | 6,974 | 863 | 48,316 | 0 | 179 | 697 | 259 | 2,446 | 0 | 3,582 |
| 二零二四年 | 2,763 | 537 | 6,277 | 604 | 45,870 | 0 | 134 | 628 | 181 | 1,819 | 0 | 2,763 |
| 二零二五年 | 2,185 | 402 | 5,649 | 423 | 44,050 | 0 | 101 | 565 | 127 | 1,393 | 0 | 2,185 |
| 二零二六年 | 1,709 | 302 | 5,084 | 296 | 42,657 | 0 | 75 | 508 | 89 | 1,036 | 0 | 1,709 |
| 二零二七年 | 1,178 | 226 | 4,576 | 207 | 41,621 | 0 | 57 | 458 | 62 | 602 | 0 | 1,178 |
| 小計 | 66,342 | 226 | 4,576 | 207 | 41,621 | 0 | 4,142 | 9,342 | 7,785 | 43,492 | 1,581 | 66,342 |
| 餘額 | 3,353 | 226 | 4,576 | 207 | 41,621 | 0 | 167 | 3,270 | 144 | 1,148 | 0 | 4,730 |
| 總計 | 69,695 | 226 | 4,576 | 207 | 41,621 | 0 | 4,310 | 12,612 | 7,930 | 44,640 | 1,581 | 71,072 |
| 折現 | 50,640 | | | | | | 3,226 | 7,016 | 6,222 | 32,986 | 1,369 | 50,819 |

| 年份 | 聯邦 | | | 省級 | | | 除所得稅前現金流量淨額 | | | 除所得稅後現金流量淨額 | | | |
|-------|--------------|---------|------------|---------|------------|----------------------|--------------|-----------|-----------|------------------------|-----------|-----------|------------------------|
| | 應課稅收入 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | ARTD及 投資信貸 千加元 | 應付所得稅 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 | 4,918 | 4,918 | 4,860 |
| 二零一七年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 14,685 | 19,603 | 18,531 | 14,685 | 19,603 | 18,531 |
| 二零一八年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 10,348 | 29,951 | 27,290 | 10,348 | 29,951 | 27,290 |
| 二零一九年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 8,419 | 38,369 | 33,767 | 8,419 | 38,369 | 33,767 |
| 二零二零年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 6,569 | 44,938 | 38,362 | 6,569 | 44,938 | 38,362 |
| 二零二一年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 5,492 | 50,430 | 41,854 | 5,492 | 50,430 | 41,854 |
| 二零二二年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 4,495 | 54,925 | 44,453 | 4,495 | 54,925 | 44,453 |
| 二零二三年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 3,582 | 58,507 | 46,335 | 3,582 | 58,507 | 46,335 |
| 二零二四年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 2,763 | 61,270 | 47,655 | 2,763 | 61,270 | 47,655 |
| 二零二五年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 63,455 | 48,604 | 2,185 | 63,455 | 48,604 |
| 二零二六年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 65,164 | 49,279 | 1,709 | 65,164 | 49,279 |
| 二零二七年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 1,178 | 66,342 | 49,702 | 1,178 | 66,342 | 49,702 |
| 小計 | 0 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 66,342 | 66,342 | 49,702 | 66,342 | 66,342 | 49,702 |
| 除額 | -1,377 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 3,353 | 69,695 | 50,640 | 3,353 | 69,695 | 50,640 |
| 總計 | -1,377 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 69,695 | 69,695 | 50,640 | 69,695 | 69,695 | 50,640 |
| 折現 | -179 | | 0 | | 0 | 0 | 0 | 50,640 | 50,640 | 50,640 | 50,640 | 50,640 | 50,640 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-----------|--------|-----------------|----------------------|--------|--------|-----------|-------------|------------|-----------|------|-----|
| | | 工作權益 | 皇家礦產 稅權益/ 純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量 係數 | 公司千桶 油當量 | 佔總計 百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| 輕質油/中質油 | 千桶 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1.000 | 69 | 1 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |
| 剩餘氣體 | 百萬立方英尺 | 30,048 | 0 | 30,048 | 25,146 | 6.000 | 5,008 | 94 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 氣體熱含量 | 十億英熱單位 | 32,452 | 0 | 32,452 | 27,158 | 0.000 | 0 | 0 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 凝析油 | 千桶 | 180 | 0 | 180 | 117 | 1.000 | 180 | 3 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 76 | 0 | 76 | 56 | 1.000 | 76 | 1 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 256 | 0 | 256 | 172 | 1.000 | 256 | 5 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 總計：石油及天然氣 | 千桶 | 325 | 0 | 325 | 228 | 1.000 | 325 | 6 | 21.3 | 3.4 | 3.1 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 5,333 | 0 | 5,333 | 4,419 | 1.000 | 5,333 | 100 | 21.3 | 3.8 | 3.5 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | | |
|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|------------|------------|--------------|------------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 佔總計 百分比 | 10%折現 千加元 | 佔總計 百分比 |
| 輕質油/中質油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 3 | 3,041 | 4 |
| 剩餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 98,857 | 87 | 67,343 | 86 |
| 凝析油 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 8,983 | 8 | 6,301 | 8 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 1,728 | 2 | 1,191 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 10,711 | 9 | 7,492 | 10 |
| 總計：石油及天然氣 | 加元/桶 | 52.77 | -2.61 | 50.16 | 10.55 | 4.59 | 0.00 | 35.01 | 14,456 | 13 | 10,534 | 14 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.20 | 2.09 | 4.99 | 0.00 | 14.12 | 113,313 | 100 | 77,876 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | 除所得稅後淨現值 | | | | | |
|----------|----------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|--------|-------------|
| | | | 現金流量 | | | 現金流量 | | | | | 現金流量 | |
| | 首次 | 平均 | 折現率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0717 | 17.3073 | 0.0 | 70,798 | 69,695 | 0 | 69,695 | 13.07 | 69,695 | 0 | 69,695 | 13.07 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 59,058 | 58,533 | 0 | 58,533 | 10.98 | 58,533 | 0 | 58,533 | 10.98 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 53,849 | 53,497 | 0 | 53,497 | 10.03 | 53,497 | 0 | 53,497 | 10.03 |
| | | | 10.0 | 50,914 | 50,640 | 0 | 50,640 | 9.50 | 50,640 | 0 | 50,640 | 9.50 |
| | | | 12.0 | 48,324 | 48,108 | 0 | 48,108 | 9.02 | 48,108 | 0 | 48,108 | 9.02 |
| | | | 15.0 | 44,966 | 44,812 | 0 | 44,812 | 8.40 | 44,812 | 0 | 44,812 | 8.40 |
| | | | 20.0 | 40,440 | 40,348 | 0 | 40,348 | 7.57 | 40,348 | 0 | 40,348 | 7.57 |

評估員： Jacksteit, Ian G.
 測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:46:12

1171053 證實開採，GLJ (2016-10), pri

二零一六年十一月二十一日 10:39:38



公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：證實
 開發類別：總計
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 輕質油及中質油產量 | | | | | | 剩餘氣體產量 | | | | 凝析油產量 | | | |
|-------|-----------|-----|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 石油 | 天然氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 78 | 7 | 5 | 58.00 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 8 | 61 | 22 | 16 | 63.77 | 29,726 | 10,850 | 9,585 | 3.16 | 178 | 65 | 51 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 9 | 42 | 15 | 12 | 66.67 | 27,258 | 9,949 | 8,806 | 3.18 | 164 | 60 | 47 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 9 | 29 | 11 | 9 | 69.39 | 21,982 | 8,023 | 6,759 | 3.46 | 132 | 48 | 35 | 69.82 |
| 二零二零年 | 1 | 9 | 15 | 6 | 5 | 71.95 | 17,796 | 6,496 | 5,293 | 3.70 | 107 | 39 | 26 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 9 | 10 | 4 | 3 | 76.62 | 14,483 | 5,286 | 4,289 | 4.01 | 87 | 32 | 21 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 9 | 7 | 3 | 3 | 81.28 | 11,937 | 4,357 | 3,483 | 4.22 | 72 | 26 | 16 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 8 | 5 | 2 | 2 | 85.94 | 9,718 | 3,547 | 2,877 | 4.43 | 58 | 21 | 13 | 86.12 |
| 二零二四年 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 8,163 | 2,979 | 2,466 | 4.64 | 49 | 18 | 11 | 90.45 |
| 二零二五年 | 0 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 6,866 | 2,506 | 2,125 | 4.74 | 41 | 15 | 9 | 94.06 |
| 二零二六年 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 5,677 | 2,072 | 1,799 | 4.83 | 34 | 12 | 7 | 95.94 |
| 二零二七年 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 4,877 | 1,780 | 1,580 | 4.93 | 29 | 11 | 6 | 97.86 |
| 小計 | | | | 69 | 55 | 67.32 | | 59,793 | 50,796 | 3.74 | | 359 | 251 | 74.08 |
| 餘額 | | | | 0 | 0 | 0.00 | | 8,871 | 8,144 | 5.44 | | 53 | 32 | 107.96 |
| 總計 | | | 69 | 55 | 67.32 | | 68,664 | 58,940 | 3.96 | | 412 | 283 | 78.45 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 原油及液態燃油產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 54 | 5 | 4 | 20.90 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 260 | 24 | 19 | 50.16 |
| 二零一七年 | 75 | 27 | 23 | 22.70 | 253 | 93 | 74 | 51.31 | 314 | 115 | 91 | 53.72 |
| 二零一八年 | 69 | 25 | 21 | 23.64 | 232 | 85 | 68 | 53.44 | 274 | 100 | 80 | 55.45 |
| 二零一九年 | 56 | 20 | 16 | 28.11 | 187 | 68 | 51 | 57.46 | 217 | 79 | 60 | 59.07 |
| 二零二零年 | 45 | 16 | 12 | 29.08 | 152 | 55 | 39 | 59.34 | 167 | 61 | 43 | 60.48 |
| 二零二一年 | 37 | 13 | 10 | 30.79 | 123 | 45 | 30 | 63.25 | 134 | 49 | 34 | 64.28 |
| 二零二二年 | 30 | 11 | 8 | 32.50 | 102 | 37 | 23 | 66.85 | 109 | 40 | 26 | 67.82 |
| 二零二三年 | 25 | 9 | 6 | 34.21 | 83 | 30 | 19 | 70.74 | 88 | 32 | 21 | 71.63 |
| 二零二四年 | 21 | 8 | 5 | 35.93 | 70 | 25 | 16 | 74.29 | 70 | 25 | 16 | 74.29 |
| 二零二五年 | 17 | 6 | 4 | 36.93 | 59 | 21 | 13 | 77.13 | 59 | 21 | 13 | 77.13 |
| 二零二六年 | 14 | 5 | 4 | 37.67 | 48 | 18 | 11 | 78.67 | 48 | 18 | 11 | 78.67 |
| 二零二七年 | 12 | 4 | 3 | 38.42 | 42 | 15 | 10 | 80.25 | 42 | 15 | 10 | 80.25 |
| 小計 | | 151 | 117 | 28.57 | | 510 | 368 | 60.59 | | 579 | 423 | 61.40 |
| 餘額 | | 22 | 16 | 42.39 | | 76 | 48 | 88.53 | | 76 | 48 | 88.53 |
| 總計 | | 173 | 133 | 30.36 | | 585 | 416 | 64.20 | | 655 | 471 | 64.53 |

| 年份 | 油當量產量 | | | |
|-------|-------------------------|--------------------|--------------|-------------------|
| | 公司 按日計 桶油當量 /日 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
| 二零一六年 | 3,816 | 348 | 307 | 21.20 |
| 二零一七年 | 5,269 | 1,923 | 1,688 | 21.01 |
| 二零一八年 | 4,817 | 1,758 | 1,548 | 21.15 |
| 二零一九年 | 3,880 | 1,416 | 1,186 | 22.93 |
| 二零二零年 | 3,133 | 1,143 | 925 | 24.24 |
| 二零二一年 | 2,548 | 930 | 749 | 26.15 |
| 二零二二年 | 2,099 | 766 | 606 | 27.53 |
| 二零二三年 | 1,708 | 623 | 500 | 28.92 |
| 二零二四年 | 1,430 | 522 | 427 | 30.09 |
| 二零二五年 | 1,203 | 439 | 368 | 30.79 |
| 二零二六年 | 994 | 363 | 311 | 31.41 |
| 二零二七年 | 854 | 312 | 273 | 32.04 |
| 小計 | | 10,544 | 8,889 | 24.58 |
| 餘額 | | 1,554 | 1,405 | 35.34 |
| 總計 | | 12,099 | 10,294 | 25.97 |

收益及開支預測

| 除負債前收益 | | | | | | | | | | | | | 經營開支 | | |
|--------|--------------|----------------|---------------|----------------|-----------|----------------|---------------|----------|--------------|----------|---------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
| 年份 | 工作權益 | | | | 皇家礦產稅權益總計 | 公司權益總計 | 預加工皇家礦產稅負擔 | | 燃氣加工設備 | | 加工後皇家礦產稅總額 | 除皇家礦產稅後收益淨額 | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 | 氣 | 天然氣凝液+硫磺 | 總計 | | | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | | | | | |
| 二零一六年 | 412 | 6,191 | 777 | 7,380 | 0 | 7,380 | 891 | 0 | 164 | 0 | 727 | 6,654 | 380 | 1,356 | 1,736 |
| 二零一七年 | 1,416 | 34,249 | 4,747 | 40,412 | 0 | 40,412 | 5,092 | 0 | 1,032 | 0 | 4,060 | 36,353 | 2,251 | 7,588 | 9,839 |
| 二零一八年 | 1,016 | 31,642 | 4,533 | 37,191 | 0 | 37,191 | 4,510 | 0 | 961 | 0 | 3,548 | 33,643 | 2,631 | 7,068 | 9,699 |
| 二零一九年 | 740 | 27,800 | 3,931 | 32,471 | 0 | 32,471 | 5,204 | 0 | 1,079 | 0 | 4,124 | 28,346 | 2,706 | 5,811 | 8,517 |
| 二零二零年 | 396 | 24,040 | 3,287 | 27,723 | 0 | 27,723 | 5,197 | 0 | 1,060 | 0 | 4,138 | 23,585 | 2,637 | 4,747 | 7,383 |
| 二零二一年 | 291 | 21,175 | 2,851 | 24,316 | 0 | 24,316 | 4,680 | 0 | 922 | 0 | 3,758 | 20,558 | 2,690 | 3,936 | 6,625 |
| 二零二二年 | 216 | 18,385 | 2,484 | 21,085 | 0 | 21,085 | 4,385 | 0 | 858 | 0 | 3,527 | 17,558 | 2,743 | 3,305 | 6,049 |
| 二零二三年 | 162 | 15,727 | 2,139 | 18,028 | 0 | 18,028 | 3,585 | 0 | 686 | 0 | 2,899 | 15,129 | 2,502 | 2,743 | 5,245 |
| 二零二四年 | 0 | 13,818 | 1,887 | 15,705 | 0 | 15,705 | 2,934 | 0 | 550 | 0 | 2,384 | 13,321 | 2,418 | 2,339 | 4,757 |
| 二零二五年 | 0 | 11,873 | 1,648 | 13,521 | 0 | 13,521 | 2,308 | 0 | 432 | 0 | 1,876 | 11,645 | 2,467 | 2,007 | 4,473 |
| 二零二六年 | 0 | 10,012 | 1,390 | 11,402 | 0 | 11,402 | 1,752 | 0 | 328 | 0 | 1,424 | 9,978 | 2,202 | 1,692 | 3,894 |
| 二零二七年 | 0 | 8,773 | 1,218 | 9,991 | 0 | 9,991 | 1,377 | 0 | 237 | 0 | 1,140 | 8,851 | 2,246 | 1,483 | 3,728 |
| 小計 | 4,649 | 223,686 | 30,892 | 259,226 | 0 | 259,226 | 41,913 | 0 | 8,308 | 0 | 33,606 | 225,621 | 27,871 | 44,075 | 71,946 |
| 餘額 | 0 | 48,235 | 6,696 | 54,931 | 0 | 54,931 | 6,175 | 0 | 1,033 | 0 | 5,141 | 49,790 | 20,986 | 8,153 | 29,139 |
| 總計 | 4,649 | 271,921 | 37,588 | 314,158 | 0 | 314,158 | 48,088 | 0 | 9,341 | 0 | 38,747 | 275,411 | 48,857 | 52,228 | 101,085 |
| 折現 | 3,827 | 165,420 | 22,880 | 192,127 | 0 | 192,127 | 29,516 | 0 | 5,858 | 0 | 23,657 | 168,470 | 21,553 | 33,118 | 54,671 |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | | | 除稅前現金流量 | | | | | |
|-------|----------|----------|----------|----------------|----------|--------------|----------------|---------------|--------------|--------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益負擔 | 生產收益淨額 | 其他收入 | 棄置和復墾成本 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形 | 總計 | 年度 | 累計 | 10.0%折現現金流量 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 4,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 26,513 | 0 | 0 | 26,513 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 8,153 | 13,071 | 12,450 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 23,944 | 0 | 0 | 23,944 | 5,358 | 520 | 364 | 6,242 | 17,701 | 30,772 | 27,432 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 19,829 | 0 | 0 | 19,829 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,829 | 50,601 | 42,689 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 16,202 | 0 | 0 | 16,202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,202 | 66,803 | 54,022 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 13,933 | 0 | 0 | 13,933 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,933 | 80,736 | 62,882 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 11,509 | 0 | 0 | 11,509 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,509 | 92,246 | 69,536 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 9,884 | 0 | 0 | 9,884 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,884 | 102,130 | 74,730 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 8,564 | 0 | 105 | 8,458 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,458 | 110,588 | 78,771 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 117,760 | 81,886 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 123,844 | 84,288 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 5,123 | 0 | 155 | 4,967 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,967 | 128,811 | 86,071 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 153,674 | 0 | 261 | 153,413 | 21,117 | 2,050 | 1,435 | 24,602 | 128,811 | 128,811 | 86,071 |
| 餘額 | 0 | 0 | 0 | 20,651 | 0 | 1,700 | 18,951 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,951 | 147,762 | 91,081 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 174,326 | 0 | 1,961 | 172,364 | 21,117 | 2,050 | 1,435 | 24,602 | 147,762 | 147,762 | 91,081 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 113,798 | 0 | 341 | 113,458 | 19,207 | 1,865 | 1,305 | 22,377 | 91,081 | 91,081 | 91,081 |

除稅後分析

| 年份 | 經營收入 | 稅款結餘，包括本年度購置 | | | | | 折舊及攤賬 | | | | | 總計 |
|-------|----------------|--------------|--------------|------------|----------|----------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|----------------|
| | | CCA | COGPE | CDE | CEE | 其他 | CCA | COGPE | CDE | CEE | 其他 | |
| 二零一六年 | 4,918 | 4,312 | 13,460 | 7,930 | 84,511 | 646 | 270 | 336 | 595 | 3,555 | 162 | 4,918 |
| 二零一七年 | 26,513 | 6,642 | 13,123 | 23,095 | 80,957 | 718 | 1,339 | 1,312 | 6,928 | 16,215 | 718 | 26,513 |
| 二零一八年 | 23,944 | 6,188 | 11,811 | 21,524 | 64,741 | 234 | 1,439 | 1,181 | 6,457 | 14,633 | 234 | 23,944 |
| 二零一九年 | 19,829 | 4,749 | 10,630 | 15,067 | 50,108 | 234 | 1,189 | 1,063 | 4,520 | 12,824 | 234 | 19,829 |
| 二零二零年 | 16,202 | 3,561 | 9,567 | 10,547 | 37,285 | 234 | 891 | 957 | 3,164 | 10,957 | 234 | 16,202 |
| 二零二一年 | 13,933 | 2,670 | 8,610 | 7,383 | 26,328 | 0 | 668 | 861 | 2,215 | 10,189 | 0 | 13,933 |
| 二零二二年 | 11,509 | 2,002 | 7,749 | 5,168 | 16,139 | 0 | 501 | 775 | 1,550 | 8,683 | 0 | 11,509 |
| 二零二三年 | 9,884 | 1,501 | 6,974 | 3,618 | 7,456 | 0 | 375 | 697 | 1,085 | 7,456 | 0 | 9,884 |
| 二零二四年 | 8,458 | 1,125 | 6,277 | 2,532 | 0 | 0 | 282 | 628 | 760 | 0 | 0 | 1,669 |
| 二零二五年 | 7,171 | 844 | 5,649 | 1,773 | 0 | 0 | 211 | 565 | 532 | 0 | 0 | 1,308 |
| 二零二六年 | 6,084 | 633 | 5,084 | 1,241 | 0 | 0 | 158 | 508 | 372 | 0 | 0 | 1,039 |
| 二零二七年 | 4,967 | 474 | 4,576 | 869 | 0 | 0 | 119 | 458 | 261 | 0 | 0 | 837 |
| 小計 | 153,413 | 474 | 4,576 | 869 | 0 | 0 | 7,441 | 9,342 | 28,439 | 84,511 | 1,581 | 131,314 |
| 餘額 | 18,951 | 474 | 4,576 | 869 | 0 | 0 | 355 | 3,618 | 608 | 0 | 0 | 4,580 |
| 總計 | 172,364 | 474 | 4,576 | 869 | 0 | 0 | 7,796 | 12,959 | 29,047 | 84,511 | 1,581 | 135,894 |
| 折現 | 113,458 | | | | | | 5,603 | 7,039 | 22,068 | 63,942 | 1,369 | 100,021 |

| 年份 | 聯邦 | | | 省級 | | | 除所得稅前現金流量淨額 | | | 除所得稅後現金流量淨額 | | | |
|-------|---------------|---------|--------------|---------|--------------|----------------------|---------------|----------------|----------------|------------------------|----------------|----------------|------------------------|
| | 應課稅收入 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | ARTD及 投資信貸 千加元 | 應付所得稅 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 4,918 | 4,918 | 4,860 | 4,918 | 4,918 | 4,860 |
| 二零一七年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 8,153 | 13,071 | 12,450 | 8,153 | 13,071 | 12,450 |
| 二零一八年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 17,701 | 30,772 | 27,432 | 17,701 | 30,772 | 27,432 |
| 二零一九年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 19,829 | 50,601 | 42,689 | 19,829 | 50,601 | 42,689 |
| 二零二零年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 16,202 | 66,803 | 54,022 | 16,202 | 66,803 | 54,022 |
| 二零二一年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 13,933 | 80,736 | 62,882 | 13,933 | 80,736 | 62,882 |
| 二零二二年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 11,509 | 92,246 | 69,536 | 11,509 | 92,246 | 69,536 |
| 二零二三年 | 270 | 15.0 | 41 | 12.0 | 32 | 0 | 73 | 9,884 | 102,130 | 74,730 | 9,811 | 102,057 | 74,692 |
| 二零二四年 | 6,790 | 15.0 | 1,018 | 12.0 | 815 | 0 | 1,833 | 8,458 | 110,588 | 78,771 | 6,625 | 108,682 | 77,857 |
| 二零二五年 | 5,864 | 15.0 | 880 | 12.0 | 704 | 0 | 1,583 | 7,171 | 117,760 | 81,886 | 5,588 | 114,270 | 80,284 |
| 二零二六年 | 5,045 | 15.0 | 757 | 12.0 | 605 | 0 | 1,362 | 6,084 | 123,844 | 84,288 | 4,722 | 118,992 | 82,148 |
| 二零二七年 | 4,131 | 15.0 | 620 | 12.0 | 496 | 0 | 1,115 | 4,967 | 128,811 | 86,071 | 3,852 | 122,844 | 83,531 |
| 小計 | 22,099 | | 3,315 | | 2,652 | 0 | 5,967 | 128,811 | 128,811 | 86,071 | 122,844 | 122,844 | 83,531 |
| 除額 | 14,371 | | 2,395 | | 1,916 | 0 | 4,311 | 18,951 | 147,762 | 91,081 | 14,640 | 137,484 | 87,420 |
| 總計 | 36,470 | | 5,710 | | 4,568 | 0 | 10,277 | 147,762 | 147,762 | 91,081 | 137,484 | 137,484 | 87,420 |
| 折現 | 13,436 | | 2,034 | | 1,627 | 0 | 3,661 | 91,081 | 91,081 | 91,081 | 87,420 | 87,420 | 87,420 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | |
|-----------|--------|----------------------|------|--------|--------|-----------|-------------|------------|-----------|------|-----|
| | | 皇家礦產 稅權益/ 工作權益 | 純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量 係數 | 公司千桶 油當量 | 佔總計 百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| 輕質油/中質油 | 千桶 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1.000 | 69 | 1 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |
| 剩餘氣體 | 百萬立方英尺 | 68,664 | 0 | 68,664 | 58,940 | 6.000 | 11,444 | 95 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 氣體熱含量 | 十億英熱單位 | 74,157 | 0 | 74,157 | 63,655 | 0.000 | 0 | 0 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 凝析油 | 千桶 | 412 | 0 | 412 | 283 | 1.000 | 412 | 3 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 173 | 0 | 173 | 133 | 1.000 | 173 | 1 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 585 | 0 | 585 | 416 | 1.000 | 585 | 5 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 總計：石油及天然氣 | 千桶 | 655 | 0 | 655 | 471 | 1.000 | 655 | 5 | 26.3 | 6.9 | 4.2 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 12,099 | 0 | 12,099 | 10,294 | 1.000 | 12,099 | 100 | 26.3 | 8.7 | 4.5 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | | |
|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|------------|------------|--------------|------------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 佔總計 百分比 | 10%折現 千加元 | 佔總計 百分比 |
| 輕質油/中質油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 1 | 3,041 | 2 |
| 剩餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 244,579 | 89 | 148,323 | 88 |
| 凝析油 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 22,776 | 8 | 14,442 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 4,309 | 2 | 2,664 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 27,086 | 10 | 17,105 | 10 |
| 總計：石油及天然氣 | 加元/桶 | 52.77 | -2.61 | 50.16 | 10.55 | 4.59 | 0.00 | 35.01 | 30,831 | 11 | 20,147 | 12 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.20 | 2.09 | 4.99 | 0.00 | 14.12 | 275,411 | 100 | 168,470 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | 除所得稅後淨現值 | | | | | |
|----------|----------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|---------|-------------|
| | 首次 | | 平均 | | 折現率 | | 現金流量 | | | 現金流量 | | |
| | 首次 | 平均 | 折現率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0717 | 15.3070 | 0.0 | 174,326 | 172,364 | 24,602 | 147,762 | 12.21 | 162,087 | 24,602 | 137,484 | 11.36 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 137,644 | 136,889 | 23,432 | 113,457 | 9.38 | 130,889 | 23,432 | 107,457 | 8.88 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 122,235 | 121,774 | 22,786 | 98,988 | 8.18 | 117,335 | 22,786 | 94,549 | 7.81 |
| | | | 10.0 | 113,798 | 113,458 | 22,377 | 91,081 | 7.53 | 109,797 | 22,377 | 87,420 | 7.23 |
| | | | 12.0 | 106,502 | 106,245 | 21,983 | 84,262 | 6.96 | 103,208 | 21,983 | 81,224 | 6.71 |
| | | | 15.0 | 97,251 | 97,077 | 21,421 | 75,656 | 6.25 | 94,758 | 21,421 | 73,337 | 6.06 |
| | | | 20.0 | 85,164 | 85,066 | 20,551 | 64,515 | 5.33 | 83,550 | 20,551 | 62,999 | 5.21 |

評估員： Jacksteit, Ian G.
 測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:46:13

公司：Persta Resources Inc.
 屬性：公司
 說明：除稅後分析

儲量類別：證實加概算
 開發類別：總計
 定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 輕質油及中質油產量 | | | | | | 剩餘氣體產量 | | | | 凝析油產量 | | | |
|-------|-----------|-----|------------------|-----------------|-----------|------------|--------------------------|-------------------------|-------------------|------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司油井 | | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 千立方 英尺/日 | 公司 按年計 百萬立 方英尺 | 年淨值 百萬立 方英尺 | 價格 加元/ 千立方 英尺 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| | 石油 | 天然氣 | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 2 | 5 | 79 | 7 | 5 | 58.00 | 21,719 | 1,982 | 1,765 | 3.18 | 130 | 12 | 9 | 57.70 |
| 二零一七年 | 2 | 8 | 65 | 24 | 17 | 63.77 | 35,275 | 12,875 | 11,438 | 3.17 | 212 | 77 | 62 | 63.36 |
| 二零一八年 | 2 | 10 | 49 | 18 | 14 | 66.67 | 37,464 | 13,674 | 12,028 | 3.19 | 225 | 82 | 64 | 65.99 |
| 二零一九年 | 2 | 10 | 37 | 14 | 11 | 69.39 | 30,884 | 11,273 | 9,328 | 3.46 | 185 | 68 | 47 | 69.82 |
| 二零二零年 | 2 | 10 | 29 | 11 | 9 | 71.95 | 25,421 | 9,279 | 7,314 | 3.70 | 153 | 56 | 36 | 72.09 |
| 二零二一年 | 1 | 10 | 17 | 6 | 5 | 76.62 | 21,092 | 7,699 | 5,900 | 4.01 | 127 | 46 | 28 | 76.91 |
| 二零二二年 | 1 | 10 | 14 | 5 | 4 | 81.28 | 17,716 | 6,466 | 4,961 | 4.22 | 106 | 39 | 24 | 81.32 |
| 二零二三年 | 1 | 10 | 11 | 4 | 4 | 85.94 | 14,992 | 5,472 | 4,242 | 4.43 | 90 | 33 | 20 | 86.12 |
| 二零二四年 | 1 | 10 | 9 | 3 | 3 | 90.60 | 12,800 | 4,672 | 3,683 | 4.64 | 77 | 28 | 17 | 90.45 |
| 二零二五年 | 1 | 10 | 7 | 3 | 2 | 93.22 | 10,932 | 3,990 | 3,215 | 4.74 | 66 | 24 | 14 | 94.06 |
| 二零二六年 | 1 | 9 | 6 | 2 | 2 | 95.09 | 9,222 | 3,366 | 2,769 | 4.83 | 55 | 20 | 12 | 95.94 |
| 二零二七年 | 1 | 9 | 5 | 2 | 2 | 96.99 | 7,973 | 2,910 | 2,451 | 4.93 | 48 | 17 | 10 | 97.86 |
| 小計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 83,658 | 69,094 | 3.80 | | 502 | 343 | 75.11 | |
| 餘額 | | | 0 | 0 | 0.00 | | 16,614 | 14,952 | 5.53 | | 100 | 60 | 109.80 | |
| 總計 | | | 99 | 78 | 71.25 | | 100,272 | 84,046 | 4.08 | | 602 | 403 | 80.85 | |

| 年份 | 丙烷產量 | | | | 天然氣凝液產量 | | | | 原油及液態燃油產量 | | | |
|-------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|-----------------|-----------|------------|
| | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 | 公司 按日計 桶/日 | 公司 按年計 千桶 | 年淨值 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 二零一六年 | 55 | 5 | 4 | 20.90 | 185 | 17 | 14 | 46.80 | 264 | 24 | 19 | 50.15 |
| 二零一七年 | 89 | 33 | 28 | 22.70 | 301 | 110 | 89 | 51.31 | 366 | 133 | 106 | 53.52 |
| 二零一八年 | 95 | 35 | 29 | 23.64 | 319 | 117 | 93 | 53.44 | 368 | 134 | 107 | 55.18 |
| 二零一九年 | 78 | 28 | 22 | 28.11 | 263 | 96 | 69 | 57.46 | 301 | 110 | 80 | 58.94 |
| 二零二零年 | 64 | 23 | 17 | 29.08 | 217 | 79 | 53 | 59.34 | 246 | 90 | 62 | 60.85 |
| 二零二一年 | 53 | 19 | 14 | 30.79 | 180 | 66 | 42 | 63.25 | 197 | 72 | 47 | 64.42 |
| 二零二二年 | 45 | 16 | 12 | 32.50 | 151 | 55 | 35 | 66.85 | 165 | 60 | 40 | 68.06 |
| 二零二三年 | 38 | 14 | 10 | 34.21 | 128 | 47 | 29 | 70.74 | 139 | 51 | 33 | 71.95 |
| 二零二四年 | 32 | 12 | 8 | 35.93 | 109 | 40 | 25 | 74.29 | 118 | 43 | 28 | 75.55 |
| 二零二五年 | 28 | 10 | 7 | 36.93 | 93 | 34 | 21 | 77.13 | 101 | 37 | 24 | 78.33 |
| 二零二六年 | 23 | 9 | 6 | 37.67 | 79 | 29 | 18 | 78.67 | 85 | 31 | 20 | 79.88 |
| 二零二七年 | 20 | 7 | 5 | 38.42 | 68 | 25 | 16 | 80.25 | 73 | 27 | 17 | 81.45 |
| 小計 | 211 | 211 | 161 | 29.07 | 713 | 504 | 504 | 61.47 | 812 | 583 | 583 | 62.65 |
| 餘額 | 42 | 29 | 29 | 43.11 | 142 | 89 | 89 | 90.04 | 142 | 89 | 89 | 90.04 |
| 總計 | 253 | 253 | 191 | 31.40 | 855 | 594 | 594 | 66.20 | 953 | 672 | 672 | 66.72 |

油當量產量

| 年份 | 公司 按日計 桶油當量 /日 | 公司 按年計 千桶油當量 | 年淨值 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
|-------|-------------------------|--------------------|--------------|-------------------|
| 二零一六年 | 3,884 | 354 | 313 | 21.19 |
| 二零一七年 | 6,245 | 2,279 | 2,013 | 21.06 |
| 二零一八年 | 6,612 | 2,413 | 2,111 | 21.13 |
| 二零一九年 | 5,448 | 1,988 | 1,635 | 22.89 |
| 二零二零年 | 4,483 | 1,636 | 1,281 | 24.33 |
| 二零二一年 | 3,713 | 1,355 | 1,031 | 26.18 |
| 二零二二年 | 3,117 | 1,138 | 866 | 27.58 |
| 二零二三年 | 2,637 | 963 | 740 | 28.99 |
| 二零二四年 | 2,252 | 822 | 642 | 30.33 |
| 二零二五年 | 1,923 | 702 | 560 | 31.04 |
| 二零二六年 | 1,622 | 592 | 482 | 31.66 |
| 二零二七年 | 1,402 | 512 | 426 | 32.28 |
| 小計 | | 14,755 | 12,099 | 24.98 |
| 餘額 | | 2,911 | 2,581 | 35.95 |
| 總計 | | 17,666 | 14,680 | 26.79 |

收益及開支預測

| 年份 | 除負債前收益 | | | | 皇家礦產稅總計 千加元 | 公司權益總計 千加元 | 預加工皇家礦產稅負擔 | | 燃氣加工設備 | | 加工後皇家礦產稅總額 千加元 | 除皇家礦產稅後收益淨額 千加元 | 經營開支 | | |
|-------|--------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|----------|---------------|----------|-------------------|--------------------|---------------|---------------|----------------|
| | 工作權益 | | 天然氣凝液+硫磺 千加元 | 總計 千加元 | | | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | | | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 油 千加元 | 氣 千加元 | | | | | | | | | | | | | |
| 二零一六年 | 419 | 6,303 | 791 | 7,512 | 0 | 7,512 | 905 | 0 | 166 | 0 | 738 | 6,774 | 380 | 1,380 | 1,760 |
| 二零一七年 | 1,508 | 40,858 | 5,633 | 48,000 | 0 | 48,000 | 5,773 | 0 | 1,166 | 0 | 4,607 | 43,392 | 2,251 | 8,981 | 11,233 |
| 二零一八年 | 1,181 | 43,594 | 6,231 | 51,006 | 0 | 51,006 | 6,458 | 0 | 1,381 | 0 | 5,077 | 45,929 | 2,856 | 9,681 | 12,536 |
| 二零一九年 | 944 | 39,058 | 5,523 | 45,526 | 0 | 45,526 | 7,980 | 0 | 1,651 | 0 | 6,330 | 39,196 | 2,980 | 8,140 | 11,120 |
| 二零二零年 | 770 | 34,340 | 4,695 | 39,805 | 0 | 39,805 | 8,469 | 0 | 1,713 | 0 | 6,756 | 33,049 | 3,039 | 6,838 | 9,878 |
| 二零二一年 | 485 | 30,837 | 4,152 | 35,473 | 0 | 35,473 | 8,311 | 0 | 1,611 | 0 | 6,700 | 28,773 | 2,974 | 5,737 | 8,711 |
| 二零二二年 | 408 | 27,286 | 3,686 | 31,380 | 0 | 31,380 | 7,340 | 0 | 1,387 | 0 | 5,953 | 25,427 | 3,034 | 4,913 | 7,947 |
| 二零二三年 | 348 | 24,262 | 3,300 | 27,910 | 0 | 27,910 | 6,375 | 0 | 1,180 | 0 | 5,195 | 22,715 | 3,095 | 4,239 | 7,334 |
| 二零二四年 | 300 | 21,668 | 2,960 | 24,928 | 0 | 24,928 | 5,434 | 0 | 987 | 0 | 4,447 | 20,480 | 3,156 | 3,691 | 6,847 |
| 二零二五年 | 255 | 18,903 | 2,624 | 21,782 | 0 | 21,782 | 4,441 | 0 | 806 | 0 | 3,635 | 18,147 | 3,220 | 3,215 | 6,434 |
| 二零二六年 | 217 | 16,265 | 2,258 | 18,739 | 0 | 18,739 | 3,561 | 0 | 647 | 0 | 2,914 | 15,825 | 2,969 | 2,766 | 5,735 |
| 二零二七年 | 186 | 14,343 | 1,991 | 16,521 | 0 | 16,521 | 2,874 | 0 | 494 | 0 | 2,380 | 14,141 | 3,029 | 2,439 | 5,467 |
| 小計 | 7,021 | 317,716 | 43,843 | 368,580 | 0 | 368,580 | 67,921 | 0 | 13,191 | 0 | 54,730 | 313,850 | 32,983 | 62,019 | 95,003 |
| 餘額 | 0 | 91,874 | 12,754 | 104,629 | 0 | 104,629 | 13,213 | 0 | 2,211 | 0 | 11,002 | 93,626 | 34,500 | 15,529 | 50,028 |
| 總計 | 7,021 | 409,590 | 56,597 | 473,209 | 0 | 473,209 | 81,134 | 0 | 15,402 | 0 | 65,732 | 407,476 | 67,483 | 77,548 | 145,031 |
| 折現 | 5,216 | 233,566 | 32,284 | 271,066 | 0 | 271,066 | 46,667 | 0 | 9,095 | 0 | 37,572 | 233,494 | 26,354 | 46,200 | 72,553 |

| 年份 | 資本投資淨額 | | | | | | 除稅前現金流量 | | | | 10.0%折現現金流量 千加元 | | | |
|-------|------------|------------|-------------------|-------------------|-------------|--------------------|----------------|---------------|--------------|--------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 礦產稅 千加元 | 資本稅 千加元 | 純利權益 負擔 千加元 | 生產收益 淨額 千加元 | 其他收入 千加元 | 棄置和 復墾成本 千加元 | 經營收入 千加元 | 開發 千加元 | 廠房 千加元 | 有形 千加元 | | 總計 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 5,014 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 5,014 | 4,955 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 32,160 | 0 | 0 | 32,160 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 13,800 | 18,814 | 17,803 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 33,393 | 0 | 0 | 33,393 | 10,716 | 1,040 | 728 | 12,485 | 20,908 | 39,722 | 35,498 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 28,076 | 0 | 0 | 28,076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28,076 | 67,798 | 57,101 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 23,171 | 0 | 0 | 23,171 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,171 | 90,969 | 73,309 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 20,062 | 0 | 0 | 20,062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,062 | 111,031 | 86,066 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 17,480 | 0 | 0 | 17,480 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,480 | 128,511 | 96,171 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 15,382 | 0 | 0 | 15,382 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,382 | 143,893 | 104,255 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 13,633 | 0 | 0 | 13,633 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,633 | 157,526 | 110,768 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 11,713 | 0 | 108 | 11,605 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,605 | 169,131 | 115,808 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 10,090 | 0 | 0 | 10,090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,090 | 179,221 | 119,792 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 8,674 | 0 | 0 | 8,674 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,674 | 187,895 | 122,906 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 218,847 | 0 | 108 | 218,740 | 26,475 | 2,570 | 1,799 | 30,845 | 187,895 | 187,895 | 122,906 |
| 餘額 | 0 | 0 | 0 | 43,598 | 0 | 2,195 | 41,403 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41,403 | 229,298 | 132,990 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 262,445 | 0 | 2,302 | 260,143 | 26,475 | 2,570 | 1,799 | 30,845 | 229,298 | 229,298 | 132,990 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 160,941 | 0 | 291 | 160,650 | 23,742 | 2,305 | 1,614 | 27,660 | 132,990 | 132,990 | 132,990 |

除稅後分析

| 年份 | 經營收入 千加元 | 稅款結餘，包括本年度購置 | | | | | 折舊及攤賬 | | | | | 總計 千加元 |
|-------|----------------|--------------|--------------|--------------|------------|-----------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|----------------|
| | | CCA 千加元 | COGPE 千加元 | CDE 千加元 | CEE 千加元 | 其他 千加元 | CCA 千加元 | COGPE 千加元 | CDE 千加元 | CEE 千加元 | 其他 千加元 | |
| 二零一六年 | 5,014 | 4,312 | 13,460 | 7,930 | 84,511 | 646 | 270 | 336 | 595 | 3,651 | 162 | 5,014 |
| 二零一七年 | 32,160 | 6,642 | 13,123 | 23,095 | 80,860 | 718 | 1,339 | 1,312 | 6,928 | 21,862 | 718 | 32,160 |
| 二零一八年 | 33,393 | 7,072 | 11,811 | 26,882 | 58,998 | 234 | 1,549 | 1,181 | 8,065 | 22,364 | 234 | 33,393 |
| 二零一九年 | 28,076 | 5,523 | 10,630 | 18,818 | 36,634 | 234 | 1,382 | 1,063 | 5,645 | 19,752 | 234 | 28,076 |
| 二零二零年 | 23,171 | 4,141 | 9,567 | 13,172 | 16,882 | 234 | 1,036 | 957 | 3,952 | 16,882 | 234 | 23,061 |
| 二零二一年 | 20,062 | 3,105 | 8,610 | 9,221 | 0 | 0 | 777 | 861 | 2,766 | 0 | 0 | 4,404 |
| 二零二二年 | 17,480 | 2,328 | 7,749 | 6,454 | 0 | 0 | 582 | 775 | 1,936 | 0 | 0 | 3,294 |
| 二零二三年 | 15,382 | 1,746 | 6,974 | 4,518 | 0 | 0 | 437 | 697 | 1,355 | 0 | 0 | 2,490 |
| 二零二四年 | 13,633 | 1,309 | 6,277 | 3,163 | 0 | 0 | 327 | 628 | 949 | 0 | 0 | 1,904 |
| 二零二五年 | 11,605 | 981 | 5,649 | 2,214 | 0 | 0 | 246 | 565 | 664 | 0 | 0 | 1,475 |
| 二零二六年 | 10,090 | 736 | 5,084 | 1,550 | 0 | 0 | 184 | 508 | 465 | 0 | 0 | 1,157 |
| 二零二七年 | 8,674 | 552 | 4,576 | 1,085 | 0 | 0 | 138 | 458 | 325 | 0 | 0 | 921 |
| 小計 | 218,740 | 552 | 4,576 | 1,085 | 0 | 0 | 8,268 | 9,342 | 33,646 | 84,511 | 1,581 | 137,347 |
| 餘額 | 41,403 | 552 | 4,576 | 1,085 | 0 | 0 | 413 | 3,753 | 759 | 0 | 0 | 4,926 |
| 總計 | 260,143 | 552 | 4,576 | 1,085 | 0 | 0 | 8,681 | 13,095 | 34,405 | 84,511 | 1,581 | 142,273 |
| 折現 | 160,650 | 6,165 | 7,045 | 25,809 | 69,896 | 1,369 | 110,284 | 7,039 | 22,068 | 63,942 | 1,369 | 100,021 |

| 年份 | 聯邦 | | | 省級 | | | 除所得稅前現金流量淨額 | | | 除所得稅後現金流量淨額 | | | |
|-------|--------------|---------|------------|---------|------------|----------------------|--------------|-----------|-----------|------------------------|-----------|-----------|------------------------|
| | 應課稅收入 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | 稅率 % | 所得稅 千加元 | ARTD及 投資信貸 千加元 | 應付所得稅 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 現金流量 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 5,014 | 5,014 | 4,955 | 5,014 | 5,014 | 4,955 |
| 二零一七年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 13,800 | 18,814 | 17,803 | 13,800 | 18,814 | 17,803 |
| 二零一八年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 20,908 | 39,722 | 35,498 | 20,908 | 39,722 | 35,498 |
| 二零一九年 | 0 | 15.0 | 0 | 12.0 | 0 | 0 | 0 | 28,076 | 67,798 | 57,101 | 28,076 | 67,798 | 57,101 |
| 二零二零年 | 111 | 15.0 | 17 | 12.0 | 13 | 0 | 30 | 23,171 | 90,969 | 73,309 | 23,142 | 90,939 | 73,288 |
| 二零二一年 | 15,658 | 15.0 | 2,349 | 12.0 | 1,879 | 0 | 4,228 | 20,062 | 111,031 | 86,066 | 15,834 | 106,773 | 83,357 |
| 二零二二年 | 14,186 | 15.0 | 2,128 | 12.0 | 1,702 | 0 | 3,830 | 17,480 | 128,511 | 96,171 | 13,650 | 120,423 | 91,248 |
| 二零二三年 | 12,892 | 15.0 | 1,934 | 12.0 | 1,547 | 0 | 3,481 | 15,382 | 143,893 | 104,255 | 11,901 | 132,324 | 97,502 |
| 二零二四年 | 11,729 | 15.0 | 1,759 | 12.0 | 1,407 | 0 | 3,167 | 13,633 | 157,526 | 110,768 | 10,466 | 142,790 | 102,502 |
| 二零二五年 | 10,131 | 15.0 | 1,520 | 12.0 | 1,216 | 0 | 2,735 | 11,605 | 169,131 | 115,808 | 8,870 | 151,660 | 106,355 |
| 二零二六年 | 8,933 | 15.0 | 1,340 | 12.0 | 1,072 | 0 | 2,412 | 10,090 | 179,221 | 119,792 | 7,678 | 159,339 | 109,386 |
| 二零二七年 | 7,752 | 15.0 | 1,163 | 12.0 | 930 | 0 | 2,093 | 8,674 | 187,895 | 122,906 | 6,580 | 165,919 | 111,748 |
| 小計 | 81,392 | 12.209 | 9,767 | 0 | 21,976 | 187,895 | 187,895 | 122,906 | 165,919 | 165,919 | 111,748 | 165,919 | 111,748 |
| 剩餘 | 36,478 | 5,684 | 4,547 | 0 | 10,232 | 41,403 | 229,298 | 132,990 | 31,171 | 197,090 | 119,370 | 197,090 | 119,370 |
| 總計 | 117,870 | 17,893 | 14,315 | 0 | 32,208 | 229,298 | 229,298 | 132,990 | 197,090 | 197,090 | 119,370 | 197,090 | 119,370 |
| 折現 | 50,366 | 7,566 | 6,053 | 0 | 13,619 | 132,990 | 132,990 | 132,990 | 119,370 | 119,370 | 119,370 | 119,370 | 119,370 |

儲量概要

| 產品 | 單位 | 於二零一六年十月一日的餘下儲量 | | | | 油當量 | | 儲量年期指標(年) | | | |
|-------------|--------|----------------------|------|---------|--------|-----------|-----------------|------------|------|------|-----|
| | | 皇家礦產 稅權益/ 工作權益 | 純利權益 | 公司總計 | 淨值 | 油當量 係數 | 公司 千桶 油當量 | 佔總計 百分比 | 儲量年期 | 年期指標 | 半年期 |
| 輕/中油 | 千桶 | 99 | 0 | 99 | 78 | 1.000 | 99 | 1 | 11.3 | 3.4 | 3.1 |
| 剩餘氣體 | 百萬立方英尺 | 100,272 | 0 | 100,272 | 84,046 | 6.000 | 16,712 | 95 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 氣體熱含量 | 十億英熱單位 | 108,294 | 0 | 108,294 | 90,770 | 0.000 | 0 | 0 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 凝析物 | 千桶 | 602 | 0 | 602 | 403 | 1.000 | 602 | 3 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 丙烷 | 千桶 | 253 | 0 | 253 | 191 | 1.000 | 253 | 1 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 855 | 0 | 855 | 594 | 1.000 | 855 | 5 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 總計：石油及天然氣凝液 | 千桶 | 953 | 0 | 953 | 672 | 1.000 | 953 | 5 | 29.3 | 9.9 | 4.8 |
| 總計：油當量 | 百萬桶油當量 | 17,666 | 0 | 17,666 | 14,680 | 1.000 | 17,666 | 100 | 29.3 | 12.5 | 5.1 |

產品收益及開支

| 產品 | 單位 | 平均首年單位價值 | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | | |
|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|------------|------------|--------------|------------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 佔總計 百分比 | 10%折現 千加元 | 佔總計 百分比 |
| 輕/中油 | 加元/桶 | 60.00 | -2.00 | 58.00 | 16.07 | 15.17 | 0.00 | 26.76 | 5,650 | 1 | 4,115 | 2 |
| 剩餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.83 | 0.00 | 2.10 | 361,761 | 89 | 205,653 | 88 |
| 凝析物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.74 | 0.00 | 0.00 | 46.96 | 33,619 | 8 | 19,989 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.17 | 0.00 | 0.00 | 18.73 | 6,447 | 2 | 3,737 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.20 | 0.00 | 0.00 | 38.59 | 40,066 | 10 | 23,726 | 10 |
| 總計：石油及天然氣凝液 | 加元/桶 | 52.76 | -2.61 | 50.15 | 10.56 | 4.54 | 0.00 | 35.05 | 45,716 | 11 | 27,842 | 12 |
| 總計：油當量 | 加元/桶油當量 | 18.76 | 2.43 | 21.19 | 2.08 | 4.97 | 0.00 | 14.15 | 407,476 | 100 | 233,494 | 100 |

收益負擔及淨現值概要

| 收益負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | 除所得稅後淨現值 | | | | | |
|----------|----------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|-------------|---------|-------------|
| | 首次 | | 平均 | | 折現率 | | 現金流量 | | | 現金流量 | | |
| | 首次 | 平均 | 折現率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/桶 油當量 |
| 官地皇家礦產稅 | 12.0411 | 17.1456 | 0.0 | 262,445 | 260,143 | 30,845 | 229,298 | 12.98 | 227,935 | 30,845 | 197,090 | 11.16 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 5.0 | 199,677 | 198,927 | 29,163 | 169,764 | 9.61 | 178,577 | 29,163 | 149,414 | 8.46 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 174,458 | 174,041 | 28,242 | 145,799 | 8.25 | 158,143 | 28,242 | 129,901 | 7.35 |
| | | | 10.0 | 160,941 | 160,650 | 27,660 | 132,990 | 7.53 | 147,031 | 27,660 | 119,370 | 6.76 |
| | | | 12.0 | 149,416 | 149,208 | 27,103 | 122,105 | 6.91 | 137,459 | 27,103 | 110,356 | 6.25 |
| | | | 15.0 | 135,022 | 134,891 | 26,309 | 108,582 | 6.15 | 125,366 | 26,309 | 99,057 | 5.61 |
| | | | 20.0 | 116,579 | 116,513 | 25,088 | 91,425 | 5.18 | 109,617 | 25,088 | 84,529 | 4.78 |

評估員： Jacksteit, Ian G.
 測試日期： 二零一六年十一月二十一日 08:46:13

1171053 總證實加可概算, GLJ (2016-10), pri

二零一六年十一月二十一日 10:39:47



附錄一

資格證書

T. Mark Jobin
Ian G. Jacksteit
John N. Cowie
Justin L.G. Mogck
John J. Hirschmiller
Nelda L. Radford

資格證書

本人T. Mark Jobin，專業地質學家(通訊地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada)
茲證明：

1. 本人為GLJ Petroleum Consultants Ltd.的僱員。GLJ Petroleum Consultants Ltd.已編製Persta Resources Inc. (「貴公司」)加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在Calgary大學就讀，一九八四年畢業時取得地質學理學學士學位，為阿爾伯塔省的註冊專業地質學家，於有關油氣領域積逾三十二年的地質研究經驗。
4. 本人並無實地檢查礦產；然而，有關檢查並非必要，因為公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局均有提供相關資料。



資格證書

本人 Ian G. Jacksteit，專業工程師（通訊地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada）茲證明：

1. 本人為 GLJ Petroleum Consultants Ltd. 的僱員。GLJ Petroleum Consultants Ltd. 已編製 Persta Resources Inc.（「貴公司」）加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在 Calgary 大學就讀，二零零一年畢業時取得化學工程理學學士學位，為阿爾伯塔省的註冊專業工程師，於有關油氣領域積逾十五年的工程研究經驗。
4. 本人於二零一六年三月九日實地檢查 Basing 礦產。該實地檢查與公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局提供的資料一併予以考慮。



資格證書

本人John N. Cowie，專業工程師（通訊地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada）茲證明：

1. 本人為GLJ Petroleum Consultants Ltd.的僱員。GLJ Petroleum Consultants Ltd.已編製Persta Resources Inc.（「貴公司」）加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在Calgary大學就讀，二零零八年畢業時取得化學工程理學學士學位，為阿爾伯塔省的註冊專業工程師，於有關油氣領域積逾八年的工程研究經驗。
4. 本人並無實地檢查礦產；然而，有關檢查並非必要，因為公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局均有提供相關資料。



資格證書

本人Justin L.G. Mogck，專業工程師(通訊地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada)
茲證明：

1. 本人為GLJ Petroleum Consultants Ltd.的僱員。GLJ Petroleum Consultants Ltd.已編製Persta Resources Inc. (「貴公司」)加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在阿爾伯塔大學就讀，二零一零年畢業時取得石油工程理學學士學位，為阿爾伯塔省的註冊專業工程師，於有關油氣領域積逾五年的工程研究經驗。
4. 本人於二零一六年三月十日實地檢查Dawson礦產。該實地檢查與公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局提供的相關資料一併予以考慮。



資格證書

本人John J. Hirschmiller，見習地質科學家(通訊地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada)茲證明：

1. 本人為GLJ Petroleum Consultants Ltd.的僱員。GLJ Petroleum Consultant Ltd.已編製Persta Resources Inc. (「貴公司」)加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在戴爾豪斯大學就讀，二零一三年畢業時取得地球科學理學學士學位(一級榮譽)，現為見習地質學家，於有關油氣領域積逾四年的地質研究經驗。本人亦曾於北阿爾伯塔理工學院就讀，二零一零年畢業時取得地質技術(榮譽)文憑。
4. 本人並無實地檢查礦產；然而，有關檢查並非必要，因為公司公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局均有提供相關資料。



John J. Hirschmiller，見習地質學家

資格證書

本人Nelda L. Radford，專業地質物理學家(轉交地址：4100，400-3rd Avenue S.W.，Calgary, Alberta, Canada)茲證明：

1. 本人為GLJ Petroleum Consultants Ltd.的僱員。GLJ Petroleum Consultants Ltd.已編製Persta Resources Inc.(「貴公司」)加拿大油氣礦產的詳細分析。本評估的生效日期為二零一六年九月三十日。
2. 本人並無亦無預期將獲得 貴公司或其聯屬公司的任何直接或間接證券權益。
3. 本人在堪薩斯大學就讀，一九八四年畢業時取得地質學理學碩士學位，為阿爾伯塔省的註冊專業地質學家，於有關油氣領域積逾三十年的地質研究經驗。
4. 本人並無實地檢查礦產；然而，有關檢查並非必要，因為公開資訊及記錄、貴公司檔案及適當省級規管當局均有提供相關資料。



PERSTA RESOURCES INC.

BASING

二零一六年九月三十日生效

評估師

Neldn Radford, 首席地質物理學家

John J. Hirschumiller, 見習地質學家

T. Mark Jobin, 首席地質師

Ian G. Jacksteit, 首席工程師

本報告中的資產分析是在對一組資產進行總體評價的範圍內進行的。
在此範圍外，在沒有進行補充盡職調查的情況下，
該分析的提取和使用可能不妥當。

BASING

目錄

| | 頁次 |
|---|----|
| 風險後概覽 | |
| 儲量與價值概覽 | 4 |
| 儲量概覽 | 5 |
| 風險後資源概覽 | 6 |
| 儲量與現值概覽 | 7 |
| 風險前概覽 | |
| 儲量與價值概覽 | 9 |
| 儲量概覽 | 10 |
| 風險前資源概覽 | 11 |
| 儲量與現值概覽 | 12 |
| 討論 | |
| 概述 | 14 |
| 地質與地球物理 | 15 |
| 儲量與預測說明 | 19 |
| 經濟分析 | 21 |
| 圖形 | |
| 圖1 阿爾伯塔山麓底層柱狀圖 | 22 |
| 圖2 標準井100/13-20-047-19W5/00 | 23 |
| 圖3 Spirit 河流航道 | 24 |
| 圖4 AGS橫斷面示意圖BB'與Moosebar Hz 102/08-36-047-20W5/02 | 25 |
| 圖5 AGS橫斷面示意圖CC'與Moosebar Hz 100/07-21-047-19W5/03 | 26 |
| 圖6 標準井100/04-10-048-20W5/00 | 27 |
| 圖7 AGS橫斷面示意圖BB'與Mountain Park Hz 100/10-36-047-20W5/04 | 28 |
| 土地 | |
| 井權益與負擔概覽 | 29 |
| 土地及礦產權利概覽 | 30 |
| 地圖 | |
| 圖1 土地地圖 | 31 |
| 圖2 Cardium—淨產地圖 | 32 |
| 圖3 Notikewin (頂壁)—淨產地圖 | 33 |
| 圖3a Notikewin (底壁)—淨產地圖 | 34 |
| 圖4 Wilrich (頂壁)—淨產地圖 | 35 |
| 繪圖 | |
| 繪圖1 評估權益井—總資產——石油時間半對數資產繪圖 | 36 |
| 繪圖2 評估權益井——總資產——石油累積座標資產繪圖 | 37 |
| 表 | |
| 表1 井清單與產量概覽——評估權益井 | 38 |
| 表2 總租賃儲量概覽 | 39 |

目錄

| | 頁次 |
|---------------------|----|
| 表 | |
| 表2.1 總租賃風險前資源概覽 | 41 |
| 表2.2 氣藏參數 | 42 |
| 表2.3 氣體衰減參數 | 45 |
| 表2.4 氣藏參數 | 48 |
| 表2.5 氣體衰減參數 | 49 |
| 表3 租賃區日常銷售氣體總產量 | 50 |
| 表3.1 公司日常銷售氣體產量 | 52 |
| 表3.2 風險前租賃日常銷售氣體總產量 | 54 |
| 表3.3 風險前公司日常銷售氣體產量 | 55 |
| 表4 經濟參數 | 56 |
| 經濟預測 | |
| 證實開採 | 58 |
| 總證實 | 61 |
| 證實加概算開採 | 65 |
| 總證實加概算 | 70 |
| 附錄 | |
| 儲量估計—證明資料 | 75 |

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

儲量與價值概覽

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

| | 證實開採 | 證實已開發 非開採 | 證實 未開發 | 總證實 | 證實加 概算開採 | 證實加 概算非開採 | 證實加 概算未開發 | 總證實加 概算 |
|------------------------|--------|--------------|-----------|---------|-------------|--------------|--------------|------------|
| 可銷售儲量 | | | | | | | | |
| 殘餘氣體(百萬立方英尺) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 30,048 | 0 | 38,617 | 68,664 | 41,928 | 0 | 58,344 | 100,272 |
| 總公司權益 | 30,048 | 0 | 38,617 | 68,664 | 41,928 | 0 | 58,344 | 100,272 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 25,146 | 0 | 33,794 | 58,940 | 34,545 | 0 | 49,501 | 84,046 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 256 | 0 | 329 | 585 | 357 | 0 | 497 | 855 |
| 總公司權益 | 256 | 0 | 329 | 585 | 357 | 0 | 497 | 855 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 172 | 0 | 243 | 416 | 237 | 0 | 357 | 594 |
| 油量(千桶油當量) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 5,264 | 0 | 6,765 | 12,030 | 7,346 | 0 | 10,221 | 17,567 |
| 總公司權益 | 5,264 | 0 | 6,765 | 12,030 | 7,346 | 0 | 10,221 | 17,567 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 4,363 | 0 | 5,876 | 10,239 | 5,994 | 0 | 8,607 | 14,601 |
| 稅前現值(千加元) | | | | | | | | |
| 0% | 68,003 | 0 | 78,067 | 146,070 | 101,006 | 0 | 125,620 | 226,626 |
| 5% | 56,925 | 0 | 54,924 | 111,848 | 79,048 | 0 | 88,329 | 167,378 |
| 8% | 51,942 | 0 | 45,491 | 97,433 | 69,993 | 0 | 73,571 | 143,563 |
| 10% | 49,121 | 0 | 40,441 | 89,562 | 65,081 | 0 | 65,764 | 130,845 |
| 12% | 46,624 | 0 | 36,154 | 82,777 | 60,862 | 0 | 59,184 | 120,045 |
| 15% | 43,378 | 0 | 30,844 | 74,223 | 55,550 | 0 | 51,088 | 106,638 |
| 20% | 38,994 | 0 | 24,167 | 63,161 | 48,675 | 0 | 40,972 | 89,647 |
| 稅前第一個六年現金流(千加元) | | | | | | | | |
| 2016 | 4,728 | 0 | 0 | 4,728 | 4,821 | 0 | 0 | 4,821 |
| 2017 | 14,048 | 0 | -6,532 | 7,517 | 15,142 | 0 | -2,021 | 13,121 |
| 2018 | 9,910 | 0 | 7,353 | 17,263 | 11,713 | 0 | 8,672 | 20,385 |
| 2019 | 8,142 | 0 | 11,410 | 19,553 | 10,387 | 0 | 17,295 | 27,681 |
| 2020 | 6,382 | 0 | 9,633 | 16,015 | 8,742 | 0 | 14,143 | 22,885 |
| 2021 | 5,376 | 0 | 8,441 | 13,817 | 7,709 | 0 | 12,118 | 19,827 |
| 油當量係數： | | | | | | | | |
| 重油 | 1.0 | | 1.0 | | | | | |
| COND | 1.0 | | 1.0 | | | | | |
| 殘氣 | | 丙烷 | | 乙烷 | | | | |
| 溶解氣 | | 丁烷 | | 硫磺 | | | | |

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:57:15

類別 (A,B1,B2,C,G,H1,H2,J), GLJ (2016-10), psum
1171053

二零一六年十一月二十二日 10:18:30



公司： Persta Resources Inc.
礦產： Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：
各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量概覽

可能開採 總可能

可銷售儲量

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | |
|----------|--------|--------|
| 總租賃 | 11,990 | 27,740 |
| 總公司權益 | 11,990 | 27,740 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 9,365 | 21,417 |

天然氣凝液(千桶)

| | | |
|----------|-----|-----|
| 總租賃 | 102 | 237 |
| 總公司權益 | 102 | 237 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 65 | 152 |

油氣當量(千桶油當量)

| | | |
|----------|-------|-------|
| 總租賃 | 2,101 | 4,860 |
| 總公司權益 | 2,101 | 4,860 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 1,625 | 3,721 |

油當量係數： 重油 1.0
COND 1.0

殘氣 6.0
溶解氣 6.0

丙烷 1.0
丁烷 1.0

乙烷 1.0
硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:58:08

1171053 類別 (M.O), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 11:13:16

公司： Persta Resources Inc.
礦產： Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

風險後資源概覽

| | 低估算 | 最佳 | 高估算 |
|---------------------|-----------|-----------------|-----------|
| | 潛在 資源量 | 估算 潛在 資源量 | 潛在 資源量 |
| | — | — | — |
| | 准開發 | 准開發 | 准開發 |
| 開發機會 | 80 | 80 | 80 |
| 勘探機會 | 100 | 100 | 100 |
| 可銷售資源 | | | |
| 剩餘氣體(百萬立方英尺) | | | |
| 總租賃 | 28,339 | 47,474 | 61,775 |
| 總公司權益 | 28,339 | 47,474 | 61,775 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 25,905 | 41,670 | 52,684 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | |
| 總租賃 | 242 | 405 | 527 |
| 總公司權益 | 242 | 405 | 527 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 189 | 304 | 383 |
| 油氣當量(千桶油當量) | | | |
| 總租賃 | 4,965 | 8,317 | 10,823 |
| 總公司權益 | 4,965 | 8,317 | 10,823 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 4,506 | 7,249 | 9,163 |

油當量係數： 重油 1.0
COND 1.0

殘氣 6.0
溶解氣 6.0

丙烷 1.0
丁烷 1.0

乙烷 1.0
硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:00:17

1171053 類別(M,O), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月十九日 10:58:49

儲量與現值概覽

| 實體描述 | 總租賃儲量 | | | | | | | 公司權益儲量 | | | | | | | 淨權益儲量 | | | | | | | 所得稅前折現現值(千加元) | | | | | | | | | |
|------------------------|----------------|----------|------------|----------|----------------|----------|------------|----------|---------------|----------|------------|----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|--|--|---------------|----|----|----|----|----|-----|-----|-----|-----|
| | 氣 | | | 天然氣凝液 | | | 油 | | | 氣 | | | 天然氣凝液 | | | 油 | | | 硫磺 | | | 千噸 | 千噸 | 千噸 | 0% | 5% | 8% | 10% | 12% | 15% | 20% |
| | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | 千桶 | | | | | | | | | | | | | |
| 總證實加概算 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 84,046 | 0 | 594 | 0 | 226,626 | 167,378 | 143,563 | 130,845 | 120,045 | 106,638 | 89,647 | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 6,043 | 0 | 40 | 0 | 17,041 | 13,462 | 11,903 | 11,039 | 10,289 | 9,334 | 8,088 | | | | | | | | | | | | |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 14,799 | 0 | 106 | 0 | 43,271 | 30,197 | 25,229 | 22,646 | 20,492 | 17,867 | 14,616 | | | | | | | | | | | | |
| 0005-29-047-19W5/0 | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 10,473 | 0 | 70 | 0 | 33,744 | 23,383 | 19,548 | 17,587 | 15,972 | 14,033 | 11,683 | | | | | | | | | | | | |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 12,707 | 0 | 92 | 0 | 34,672 | 25,319 | 21,544 | 19,526 | 17,812 | 15,683 | 12,985 | | | | | | | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 3,932 | 0 | 29 | 0 | 3,593 | 2,353 | 1,799 | 1,491 | 1,224 | 888 | 462 | | | | | | | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 8,959 | 0 | 64 | 0 | 21,112 | 14,953 | 12,436 | 11,086 | 9,938 | 8,513 | 6,715 | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 9,573 | 0 | 68 | 0 | 28,023 | 24,392 | 22,647 | 21,626 | 20,701 | 19,469 | 17,750 | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,332 | 0 | 8 | 0 | 1,676 | 1,527 | 1,442 | 1,389 | 1,338 | 1,267 | 1,163 | | | | | | | | | | | | |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 7,125 | 0 | 51 | 0 | 20,523 | 16,284 | 14,452 | 13,440 | 12,562 | 11,446 | 9,991 | | | | | | | | | | | | |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 9,103 | 0 | 66 | 0 | 22,972 | 15,508 | 12,563 | 11,015 | 9,718 | 8,137 | 6,194 | | | | | | | | | | | | |
| 總計：總證實加概算 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 84,046 | 0 | 594 | 0 | 226,626 | 167,378 | 143,563 | 130,845 | 120,045 | 106,638 | 89,647 | | | | | | | | | | | | |

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量與價值概覽

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

| | 證實開採 | 證實已開發 非開採 | 證實 未開發 | 總證實 | 證實加 概算開採 | 證實已開發 非開採 | 證實未開發 概算 | 總證實加 概算 |
|------------------------|--------|--------------|-----------|---------|-------------|--------------|-------------|------------|
| | | | | | | | | |
| 可銷售儲量 | | | | | | | | |
| 殘餘氣體(百萬立方英尺) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 30,048 | 0 | 38,617 | 68,664 | 41,928 | 0 | 58,344 | 100,272 |
| 總公司權益 | 30,048 | 0 | 38,617 | 68,664 | 41,928 | 0 | 58,344 | 100,272 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 25,146 | 0 | 33,794 | 58,940 | 34,545 | 0 | 49,501 | 84,046 |
| 天然氣凝液(千桶) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 256 | 0 | 329 | 585 | 357 | 0 | 497 | 855 |
| 總公司權益 | 256 | 0 | 329 | 585 | 357 | 0 | 497 | 855 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 172 | 0 | 243 | 416 | 237 | 0 | 357 | 594 |
| 油當量(千桶油當量) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 5,264 | 0 | 6,765 | 12,030 | 7,346 | 0 | 10,221 | 17,567 |
| 總公司權益 | 5,264 | 0 | 6,765 | 12,030 | 7,346 | 0 | 10,221 | 17,567 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 4,363 | 0 | 5,876 | 10,239 | 5,994 | 0 | 8,607 | 14,601 |
| 稅前現值(千加元) | | | | | | | | |
| 0% | 68,003 | 0 | 78,067 | 146,070 | 101,006 | 0 | 125,620 | 226,626 |
| 5% | 56,925 | 0 | 54,924 | 111,848 | 79,048 | 0 | 88,329 | 167,378 |
| 8% | 51,942 | 0 | 45,491 | 97,433 | 69,993 | 0 | 73,571 | 143,563 |
| 10% | 49,121 | 0 | 40,441 | 89,562 | 65,081 | 0 | 65,764 | 130,845 |
| 12% | 46,624 | 0 | 36,154 | 82,777 | 60,862 | 0 | 59,184 | 120,045 |
| 15% | 43,378 | 0 | 30,844 | 74,223 | 55,550 | 0 | 51,088 | 106,638 |
| 20% | 38,994 | 0 | 24,167 | 63,161 | 48,675 | 0 | 40,972 | 89,647 |
| 稅前第一個六年現金流(千加元) | | | | | | | | |
| 2016 (三個月) | 4,728 | 0 | 0 | 4,728 | 4,821 | 0 | 0 | 4,821 |
| 2017 | 14,048 | 0 | -6,532 | 7,517 | 15,142 | 0 | -2,021 | 13,121 |
| 2018 | 9,910 | 0 | 7,353 | 17,263 | 11,713 | 0 | 8,672 | 20,385 |
| 2019 | 8,142 | 0 | 11,410 | 19,553 | 10,387 | 0 | 17,295 | 27,681 |
| 2020 | 6,382 | 0 | 9,633 | 16,015 | 8,742 | 0 | 14,143 | 22,885 |
| 2021 | 5,376 | 0 | 8,441 | 13,817 | 7,709 | 0 | 12,118 | 19,827 |

油當量係數：重油 1.0 殘氣 1.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
COND 1.0 溶解氣 1.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:57:15

1171053 類別 (A,B1,B2,C,G,H1,H2,J), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十二日 10:28:02



公司： Persta Resources Inc.
礦產： Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：
各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量概覽

可能開採 總可能

可銷售儲量

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | |
|----------|--------|--------|
| 總租賃 | 11,990 | 27,740 |
| 總公司權益 | 11,990 | 27,740 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 9,365 | 21,417 |

天然氣凝液(千桶)

| | | |
|----------|-----|-----|
| 總租賃 | 102 | 237 |
| 總公司權益 | 102 | 237 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 65 | 152 |

油氣當量(千桶油當量)

| | | |
|----------|-------|-------|
| 總租賃 | 2,101 | 4,860 |
| 總公司權益 | 2,101 | 4,860 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 1,625 | 3,721 |

油當量係數： 重油 1.0 殘氣 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
COND 1.0 溶解氣 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:58:08

1171053 類別(M,O), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 11:13:47

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Basing

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：
 各類
 分類
GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

風險前資源概覽

| | 低估 潛在資源量 - 准開發 | 最佳估計 潛在資源量 - 准開發 | 高估 潛在資源量 - 准開發 |
|--|-------------------------|---------------------------|-------------------------|
|--|-------------------------|---------------------------|-------------------------|

可銷售儲量

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|----------|--------|--------|--------|
| 總租賃 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 總公司權益 | 35,424 | 59,342 | 77,219 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 32,381 | 52,087 | 65,855 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|----------|-----|-----|-----|
| 總租賃 | 302 | 506 | 658 |
| 總公司權益 | 302 | 506 | 658 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 236 | 380 | 478 |

油氣當量(千桶油當量)

| | | | |
|----------|-------|--------|--------|
| 總租賃 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 總公司權益 | 6,206 | 10,396 | 13,528 |
| 皇家礦產稅後淨值 | 5,633 | 9,061 | 11,454 |

油當量係數： 重油 1.0
 COND 1.0

殘氣 6.0
 溶解氣 6.0

丙烷 1.0
 丁烷 1.0

乙烷 1.0
 硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:58:15

1171053 類別(M,O), GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月十九日 10:59:08

公司：Persta Resources Inc.
Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

儲量與現值概覽

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

所得稅前折現值(千加元)

淨權益儲量

公司權益儲量

總租賃儲量

| 儲量類別 | 氣 百萬 立 方英尺 | 油 千桶 | 天然氣 凝液 千桶 | 硫磺 千長噸 | 氣 百萬 立 方英尺 | 油 千桶 | 天然氣 凝液 千桶 | 硫磺 千長噸 | 淨 權益 儲 量 | 油 千桶 | 天然氣 凝液 千桶 | 硫磺 千長噸 | 氣 百萬 立 方英尺 | 所得稅前折現值(千加元) | 0% | 5% | 8% | 10% | 12% | 15% | 20% |
|-----------------------|---------------------|---------|-----------------|-----------|---------------------|---------|-----------------|-----------|-------------------|---------|-----------------|-----------|---------------------|--------------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 證實開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | A | 4,993 | 0 | 43 | 0 | 4,993 | 0 | 43 | 0 | 4,100 | 0 | 0 | 4,100 | 0 | 10,312 | 8,842 | 8,132 | 7,716 | 7,339 | 6,840 | 6,146 |
| 0005-29-047-19W5/0 | A | 9,835 | 0 | 84 | 0 | 9,835 | 0 | 84 | 0 | 7,924 | 0 | 0 | 7,924 | 0 | 23,694 | 17,933 | 15,557 | 14,277 | 13,185 | 11,825 | 10,098 |
| 0208-36-047-20W5/2 | A | 8,393 | 0 | 72 | 0 | 8,393 | 0 | 72 | 0 | 6,936 | 0 | 0 | 6,936 | 0 | 18,996 | 17,268 | 16,386 | 15,851 | 15,356 | 14,677 | 13,691 |
| 0010-36-047-20W5/4 | A | 1,055 | 0 | 9 | 0 | 1,055 | 0 | 9 | 0 | 975 | 0 | 0 | 975 | 0 | 1,149 | 1,096 | 1,060 | 1,036 | 1,011 | 976 | 920 |
| 0305-02-048-20W5/2 | A | 5,772 | 0 | 49 | 0 | 5,772 | 0 | 49 | 0 | 5,210 | 0 | 0 | 5,210 | 0 | 13,852 | 11,786 | 10,808 | 10,241 | 9,732 | 9,061 | 8,138 |
| 總計：證實開發 | | 30,048 | 0 | 256 | 0 | 30,048 | 0 | 256 | 0 | 25,146 | 0 | 0 | 25,146 | 0 | 68,003 | 56,925 | 51,942 | 49,121 | 46,624 | 43,378 | 38,994 |
| 證實未開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX08-21-047-19W5/WILR | B2 | 13,140 | 0 | 112 | 0 | 13,140 | 0 | 112 | 0 | 11,130 | 0 | 0 | 11,130 | 0 | 29,097 | 20,462 | 17,058 | 15,261 | 13,749 | 11,892 | 9,574 |
| XX14-29-047-19W5/WILR | B2 | 10,789 | 0 | 92 | 0 | 10,789 | 0 | 92 | 0 | 9,296 | 0 | 0 | 9,296 | 0 | 22,236 | 16,392 | 13,937 | 12,602 | 11,454 | 10,014 | 8,165 |
| XX02-36-047-20W5/WILR | B2 | 7,211 | 0 | 61 | 0 | 7,211 | 0 | 61 | 0 | 6,601 | 0 | 0 | 6,601 | 0 | 12,736 | 8,800 | 7,141 | 6,239 | 5,466 | 4,499 | 3,271 |
| XX11-02-048-20W5/WILR | B2 | 7,476 | 0 | 64 | 0 | 7,476 | 0 | 64 | 0 | 6,766 | 0 | 0 | 6,766 | 0 | 13,997 | 9,270 | 7,355 | 6,339 | 5,485 | 4,440 | 3,157 |
| 總計：證實未開發 | | 38,617 | 0 | 329 | 0 | 38,617 | 0 | 329 | 0 | 33,794 | 0 | 0 | 33,794 | 0 | 78,067 | 54,924 | 45,491 | 40,441 | 36,154 | 30,844 | 24,167 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | A | 4,993 | 0 | 43 | 0 | 4,993 | 0 | 43 | 0 | 4,100 | 0 | 0 | 4,100 | 0 | 10,312 | 8,842 | 8,132 | 7,716 | 7,339 | 6,840 | 6,146 |
| XX08-21-047-19W5/WILR | B2 | 13,140 | 0 | 112 | 0 | 13,140 | 0 | 112 | 0 | 11,130 | 0 | 0 | 11,130 | 0 | 29,097 | 20,462 | 17,058 | 15,261 | 13,749 | 11,892 | 9,574 |
| 0005-29-047-19W5/0 | A | 9,835 | 0 | 84 | 0 | 9,835 | 0 | 84 | 0 | 7,924 | 0 | 0 | 7,924 | 0 | 23,694 | 17,933 | 15,557 | 14,277 | 13,185 | 11,825 | 10,098 |
| XX14-29-047-19W5/WILR | B2 | 10,789 | 0 | 92 | 0 | 10,789 | 0 | 92 | 0 | 9,296 | 0 | 0 | 9,296 | 0 | 22,236 | 16,392 | 13,937 | 12,602 | 11,454 | 10,014 | 8,165 |
| XX02-36-047-20W5/WILR | B2 | 7,211 | 0 | 61 | 0 | 7,211 | 0 | 61 | 0 | 6,601 | 0 | 0 | 6,601 | 0 | 12,736 | 8,800 | 7,141 | 6,239 | 5,466 | 4,499 | 3,271 |
| 0208-36-047-20W5/2 | A | 8,393 | 0 | 72 | 0 | 8,393 | 0 | 72 | 0 | 6,936 | 0 | 0 | 6,936 | 0 | 18,996 | 17,268 | 16,386 | 15,851 | 15,356 | 14,677 | 13,691 |
| 0010-36-047-20W5/4 | A | 1,055 | 0 | 9 | 0 | 1,055 | 0 | 9 | 0 | 975 | 0 | 0 | 975 | 0 | 1,149 | 1,096 | 1,060 | 1,036 | 1,011 | 976 | 920 |
| 0305-02-048-20W5/2 | A | 5,772 | 0 | 49 | 0 | 5,772 | 0 | 49 | 0 | 5,210 | 0 | 0 | 5,210 | 0 | 13,852 | 11,786 | 10,808 | 10,241 | 9,732 | 9,061 | 8,138 |
| XX11-02-048-20W5/WILR | B2 | 7,476 | 0 | 64 | 0 | 7,476 | 0 | 64 | 0 | 6,766 | 0 | 0 | 6,766 | 0 | 13,997 | 9,270 | 7,355 | 6,339 | 5,485 | 4,440 | 3,157 |
| 總計：總證實 | | 68,664 | 0 | 585 | 0 | 68,664 | 0 | 585 | 0 | 58,940 | 0 | 0 | 58,940 | 0 | 146,070 | 111,848 | 97,433 | 89,562 | 82,777 | 74,223 | 63,161 |
| 證實加權算開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | G | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 6,043 | 0 | 0 | 6,043 | 0 | 17,041 | 13,462 | 11,903 | 11,039 | 10,289 | 9,334 | 8,088 |
| 0005-29-047-19W5/0 | G | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 10,473 | 0 | 0 | 10,473 | 0 | 33,744 | 23,383 | 19,548 | 17,587 | 15,972 | 14,033 | 11,683 |
| 0208-36-047-20W5/2 | G | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 9,573 | 0 | 0 | 9,573 | 0 | 28,023 | 24,392 | 22,647 | 21,626 | 20,701 | 19,469 | 17,750 |
| 0010-36-047-20W5/4 | G | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,332 | 0 | 0 | 1,332 | 0 | 1,676 | 1,442 | 1,442 | 1,389 | 1,338 | 1,267 | 1,163 |
| 0305-02-048-20W5/2 | G | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 7,125 | 0 | 0 | 7,125 | 0 | 20,523 | 16,284 | 14,452 | 13,440 | 12,562 | 11,446 | 9,991 |
| 總計：證實加權算開採 | | 41,928 | 0 | 357 | 0 | 41,928 | 0 | 357 | 0 | 34,545 | 0 | 0 | 34,545 | 0 | 101,006 | 79,048 | 69,993 | 65,081 | 60,862 | 55,550 | 48,675 |
| 證實加權算未開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX08-21-047-19W5/WILR | H2 | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 14,799 | 0 | 0 | 14,799 | 0 | 43,271 | 30,197 | 25,229 | 22,646 | 20,492 | 17,867 | 14,616 |
| XX14-29-047-19W5/WILR | H2 | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 12,707 | 0 | 0 | 12,707 | 0 | 34,672 | 25,319 | 21,544 | 19,526 | 17,812 | 15,683 | 12,985 |
| XX02-36-047-20W5/NOT | E2 | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 3,932 | 0 | 0 | 3,932 | 0 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| XX02-36-047-20W5/WILR | H2 | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 8,959 | 0 | 0 | 8,959 | 0 | 21,112 | 14,953 | 12,436 | 11,086 | 9,938 | 8,513 | 6,715 |
| XX11-02-048-20W5/WILR | H2 | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 9,103 | 0 | 0 | 9,103 | 0 | 22,972 | 15,508 | 12,563 | 11,015 | 9,718 | 8,137 | 6,194 |
| 總計：證實加權算未開發 | | 58,344 | 0 | 497 | 0 | 58,344 | 0 | 497 | 0 | 49,501 | 0 | 0 | 49,501 | 0 | 125,620 | 88,329 | 73,571 | 65,764 | 59,184 | 51,088 | 40,972 |

類別 (A,B1,B2,C,G,H1,H2,J), GLJ (2016-10), psam

117053

二零一六年十一月十九日 10:59:09



儲量與現值概覽

| 實體描述 | 總租賃儲量 | | | | | | | 公司權益儲量 | | | | | | | 淨權益儲量 | | | | | | | 所得稅前折現現值(千加元) | | | | |
|------------------------|-------|----------------|----------|------------|----------|----------------|----------|------------|----------|---------------|----------|------------|----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|-------|---------------|-----|-----|-----|-----|
| | 儲量類別 | 氣 | | | 天然氣凝液 | | | 油 | 千桶 | 硫磺 | 千長噸 | 氣 | 天然氣凝液 | | | 油 | 千桶 | 硫磺 | 千長噸 | 0% | 5% | 8% | 10% | 12% | 15% | 20% |
| | | 百萬立方英尺 | 百萬立方英尺 | 百萬立方英尺 | 百萬立方英尺 | 百萬立方英尺 | 百萬立方英尺 | | | | | | 百萬立方英尺 | | | | | | | | | | | | | |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | G | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 7,438 | 0 | 63 | 0 | 0 | 6,043 | 0 | 40 | 0 | 17,041 | 13,462 | 11,903 | 11,039 | 10,289 | 9,334 | 8,088 | | | | | |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | H2 | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 18,028 | 0 | 154 | 0 | 14,799 | 0 | 106 | 0 | 43,271 | 30,197 | 25,229 | 22,646 | 20,492 | 17,867 | 14,616 | | | | | | |
| 0005-29-047-19W5/0 | G | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 13,112 | 0 | 112 | 0 | 10,473 | 0 | 70 | 0 | 33,744 | 23,383 | 19,548 | 17,587 | 15,972 | 14,033 | 11,683 | | | | | | |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | H2 | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 15,277 | 0 | 130 | 0 | 12,707 | 0 | 92 | 0 | 34,672 | 25,319 | 21,544 | 19,526 | 17,812 | 15,683 | 12,985 | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | E2 | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 4,162 | 0 | 35 | 0 | 3,932 | 0 | 29 | 0 | 3,593 | 2,353 | 1,799 | 1,491 | 1,224 | 888 | 462 | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | H2 | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 10,297 | 0 | 88 | 0 | 8,959 | 0 | 64 | 0 | 21,112 | 14,953 | 12,436 | 11,086 | 9,938 | 8,513 | 6,715 | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | G | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 11,816 | 0 | 101 | 0 | 9,573 | 0 | 68 | 0 | 28,023 | 24,392 | 22,647 | 21,626 | 20,701 | 19,469 | 17,750 | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | G | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,442 | 0 | 12 | 0 | 1,332 | 0 | 8 | 0 | 1,676 | 1,527 | 1,442 | 1,389 | 1,338 | 1,267 | 1,163 | | | | | | |
| 03/05-02-048-20W5/2 | G | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 8,121 | 0 | 69 | 0 | 7,125 | 0 | 51 | 0 | 20,523 | 16,284 | 14,452 | 13,440 | 12,562 | 11,446 | 9,991 | | | | | | |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | H2 | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 10,580 | 0 | 90 | 0 | 9,103 | 0 | 66 | 0 | 22,972 | 15,508 | 12,563 | 11,015 | 9,718 | 8,137 | 6,194 | | | | | | |
| 總計：總證實加概算 | | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 100,272 | 0 | 855 | 0 | 84,046 | 0 | 594 | 0 | 226,626 | 167,378 | 143,563 | 130,845 | 120,045 | 106,638 | 89,647 | | | | | | |

概述

Basing 礦產位於047小鎮與048小鎮，里程為19及20 W5M，處於阿爾伯塔省埃德蒙頓市西南方約130英里處。Persta Resources Inc. (以下簡稱Persta) 擁有對該地段的多項開發權益。其中被完整評估的利益包括土地部分，有關被評估的土地已在附件的地段土地地圖(地圖1)中闡明。一份完整的地段清單以及載有針對被完整評估過利益的過往生產摘要訊息均在表格1中有顯示。

對於儲備與遠景可採資源量的評估，大體上是利用由Persta所提供(截至二零一六年九月三十日)的有關井的訊息、工程、地球物理以及地質資料來完成。至於探邊的資料來自於公眾資源。Persta已確認：就其所知，所有提供給GLJ的訊息截至生效日期為止均為正確並且是完整的。

本評估是根據由石油工程師學會(SPE)發佈的石油資源管理系統(PRMS)中的資源與儲備定義、程式與標準所編制。

概算儲量包括於本報告內，惟該等儲量完全並無納入任何資產估值。在此，無法肯定潛在資源量中的任何部分將可作商業開發。

概述

公司主要以早白堊世/阿爾必階Moosebar及Luscar組的Mountain Park形成物中的貯存庫為目標。Basing地域的地層學(圖1)相當於其附近的深Basing地區(西北平原)，並且其被開採範圍相對更廣，其中Moosebar一般是指Wilrich，而Mountain Park一般則是指Notikewin。同樣地，Luscar組的較高部分更多時是泛指深Basing內的Spirit河組。

Basing內的其他階層，即公司土地面積內的潛在含油氣層，都是晚白堊世/土侖階Cardium及密西西北河特納河谷的形成物。儘管公司毗鄰的土地被其他營運商開發了，但特納河谷斷層頂壁的產出分支並不在公司的租約內。Cardium(圖2)以有限使用直井的情況下(在公司土地面積內及以外的地方)製成。公司曾在2011年(100/16-29-047-19W5/00)嘗試使用水準井開發Cardium，但是產出結果欠佳。

鑒於對Basing地域的有限井控技術以及隨後的困難，未能準備合理的敏感性，此報告中的所有地圖均已反映出淨產油層的最佳估算。

Moosebar (Wilrich)

Moosebar主要沈積為沙泥岩以及細紋理和極細紋理的砂岩，在向上變粗的圈數中與海相葉岩形成了隔層，並顯示其是一種順行沈積。有其他顯示指，是深切河漕淤積砂岩(如伽馬射線剖面圖所示)。該儲存點包括低透水性以及低孔隙度的特點，含沙子的斜長石連同相對高的伽馬射線標誌。圖2展示了Moosebar的典型井。

淨產油層依據岩石物理分析的直井及測井曲線決定。至於油藏參數(淨產油層，孔隙度，以及含水飽和度)則通過應用孔隙度(大於3%)截斷、含水飽和度小於50%、岩頁體積小於40%來決定。

於Moosebar的油藏孔隙度主要是利用使用岩頁校正的中子和密度交叉孔隙度而釐定。由區域核心籽粒密度支持的中子密度交叉孔隙度的平均為 $2,700 \text{ kg/m}^3$ 。

電阻係數 0.063 歐姆@ 25C 的地層水電阻率以及 a , m 和 n 值(分別為 0.9 , 1.7 與 1.5)被用在Archie公式中來評估含水飽和度。值得注意的是, 從Moosebar中得來的水是微不足道的, 並且原地水是被視為不可束縛的。這種獨特的水動力動態(以不動水體為特徵)可以透過使用產品(像Minehead, Ansell以及深Basing(圖3)的West Edson地區的Wilrich與Falher生產商所生產的)被複製。通過岩心分析(通過對模擬井(應用反相鑽井液)使用迪安斯塔克裝置方法進行)來核證束縛水飽和度(任務資金)的分配。

眾所周知的變形帶或錯動帶其實是Basing地域沈積環境後的非正式名稱, 其曾在晚中生代與早第三系時期期間經歷了加拿大山脈的活動邊緣造山演化。由於被向東移動的岩層(與北美洲大陸板塊相衝突)所影響, 因此該區域的沈澱物由於折迭與逆掩斷裂作用而高度變形。與該變形帶變形性質相一致的是完善生長的豐富的液體天然氣產出能力(來自處於西北向東南趨勢背斜褶皺結構中的波峰中的頂壁)。圖4與5描述了阿爾伯塔地質調查局(AGS)有關Basing地層學的一個橫斷面視圖, 以及水準井生產商的佈局, 分別是低處Luscar組的 $102/08-36-047-20W5/02$ 與 $100/07-21-047-19W5/03$ 。自然斷裂的滲透性被視為存在於在地震中驗證的斷層相關褶皺的頂壁之中, 其可以解釋 $100/07-21-047-19W5/03$, $100/05-29-047-19W5/00$, $102/08-36-047-20W5/02$ 與 $100/09-03-048-20W5/00$ 處(在與西北至東南趨勢的背斜軸(見圖6)相平行的地方進行鑽井)的水準井演示之生產力。

地層重複井段確實存在, 但是面積有限, 如在 $21-047-19W5$ 截面部分就被證實。 $100/06-21-047-19W5/00$ 處的部分斜井與Moosebar的頂壁與底壁部分相遇。隨後所鑽的水準井 $102/06-21-047-19W5/00$ 置於底壁, 其生產力低下, 可能是由於地層損害—由用來穩固井的液體所引發的(在完工之前期間或其他), 或基於自然斷裂的滲透性沒有出現在底壁中。

Moosebar 頂壁的淨產油層等厚線圖已繪制〔地圖4〕，並從中獲得岩石體積。頂壁斷裂層邊緣的估值及其密度均受到限制。

Mountain Park (Notikewin)

Mountain Park 沈積於一個中等的能障島嶼與三角洲環境之中，並且由細砂岩組成，與岩頁形成相互夾層。它代表了 Basing 中 Luscar 組最重要的儲存地層。圖6展示了 Mountain Park 的其中一種井。

淨產油層依據岩石物理分析的直井及測井曲線決定。儲層參數(淨產油層，孔隙度，以及含水飽和度)則通過應用孔隙度(大於5%)截斷，含水飽和度小於50%，岩頁體積小於40%來決定。

當可能時，會使用一份中子密度交叉圖對孔隙度進行評估，會通過孔隙度(從聲波測井中得來的)對其進行證實。電阻係數為0.1歐姆@25C的地層水電阻率以及a, m和n值(分別為0.9, 1.7與1.5)被用在 Archie 公式中來評估含水飽和度。

公司提供一份 Mountain Park 的淨產油層等厚線圖演示，並且在其被納入 GLJ 淨產油層值後(地圖3)，從中獲得岩石體積。這些體積通過孔隙度網格與含水飽和度數值被分解以得出適當的油氣儲集空間(HCPV)。

Mountain Park 與 Moosebar 的構造背景和水準井的戰略部署非常相似。圖7展示了 Basing 地層學的橫斷面圖以及，水準井 100/10-36-047-20W5/04 在上 Luscar 組的部署。Mountain Park 的重複井段的面積也是有限的，儘管它們是包括在資源評價中，卻沒有被併入到圖3所示的淨產油層之中。

公司的地面 Basing 完全被三維(3D)地震所覆蓋。該地震(具有適當特質)可以被用來來判定白堊紀(Cardium, Mountain Park 與 Moosebar)時期以及密西西比(特納河谷)構造的錯動帶內的結構。

該地震資料已被處理，因而用來獲取疊前時間偏移與疊前深度偏移體積。

02-21-047-19W5 井的地震測井調查被用作時深轉換。因為沒有製成合成地震記錄，那麼就無法獲得地震資料與井資料之間準確的特徵聯繫。單獨的地震測井時深功能至今均還能夠適當地預測井並引導水準鑽孔作業。

白堊紀的 Mountain Park 構造上下的煤炭單元淹沒了來自于儲油砂層的地震。Mountain Park 與 Moosebar 地震層均被毗鄰的煤炭單元事件影響到，並基於這樣的假設：這些單元與儲藏區是相平行的並且它們厚度相等。地震層的延伸穿過了 3D 並保留了它們頂壁與底壁的特性。白堊紀儲存區單元的基礎沒有被解讀，並且不能夠使用地震來判定儲藏區厚度。

儲量與產量預計

該礦產出始於2008年12月，由位於00/07-21-047-19W5/3的水準Wilrich(頂壁)井產出。另外三個Wilrich(頂壁)水準井分別鑽井於00/05-29-047-19W5/0(2009)、02/08-36-047-20W5/2(2013)以及03/05-02-048-20W5/2(2014)三個地方。對07-21與05-29的流動物質平衡(FMB)分析已展開，並且依據是Persta提供的流動壓力資料與日產量。該流動物質平衡(FMB)顯示07-21正從溴氯二氟甲烷為27.3的原始天然氣儲量(OGIP)中流失並且05-29從溴氯二氟甲烷為35.8的原始天然氣儲量中流失。該流動物質平衡也分別顯示了75%與70%的採收率。這兩個井的儲量，依據流動物質平衡並考慮到目前衰減趨勢為基礎進行分配。02/08-36與03/05-02的較新井的儲量，通過使用容量分析，並考慮到初始產量、流動壓力、以及07-21與05-29處的抵消類推法進行分配。

額外四個證實准開發地區，以生產Wilrich(頂壁)井的商業成功為基礎，被分配了儲備量。儲備量的分配是通過容量分析，並仔細考慮繪製圖的淨產油層值(如地圖4中所識別)

低估算、最佳估算以及高估算潛在資源量已被分配至Wilrich(頂壁)中六個擬建位置。資源配置是透過使用確定性分析方法，並考慮繪製圖中淨產油層值和排水面積，以及採收率因素(見生產井)安排。由於只有一份最佳地圖，採收率變化被用來區分低、最佳以及高估算資源配置。儲層參數、排水面積以及採收率的摘要訊息在表格2.1中有所展示。

儘管有一處Wilrich(底壁)的井，但考慮到其產量低下，因此沒有對其分配任何儲量或資源。

目前區域內00/10-36-047-20W5/4處有一個生產Notikewin井。由於這個井的成功，可能准開發區域將會被分配儲量。另外，02-048-20W5地區的兩個地方已分配潛在資源量(在Notikewin內)，依據它們與10-36之間的距離以及地圖3規定的淨產油層值。

由於Wilrich(頂壁)與Notikewin迄今為止的商業成功，以及區域內(能夠獲得潛在資源量)相似的體積，兩個區域都非常有可能被開發。Notikewin和Wilrich的潛在資源量展示

分別建立在風險後和風險前的基礎之上。與那些資源相關的主要開發風險包括：1) Persta在那些地方鑽井所產生的資本承擔，包括潛在土地期滿以及2) 未來鑽井將會帶來的風險—改變GLJ的目前地質測繪風險，以及之後資源地區的商業性風險。開發概率估計為80%。目前的風險評估可能由於之後的資料獲取或資料判讀而發生改變。

由於Cardium內00/16-29-047-19W5/0的生產力低下，這個區域還沒有被分配任何資源或儲量。

經濟分析

用於評估的經濟學參數，包括產品價格、產品產量、運營成本以及資本成本，詳細內容見表格4。營運成本與價格調整始於針對Persta所提供的三十三個月（即從二零一四年一月至二零一六年九月）之營業損益表的審核。

已識別價格調整反映於本報告生效日期前所有與Macquarie Energy Canada Ltd. 所簽訂的實質銷售協議。據每年按比例分攤的體積，與部份二零一六年至二零一八年相關的價格調整反映實質銷售協議的混合價格及市場價格。由於現時並無為二零一八年往後期間簽訂實質銷售協議，因此只有一個市場價格被納入到二零一九年及以後。

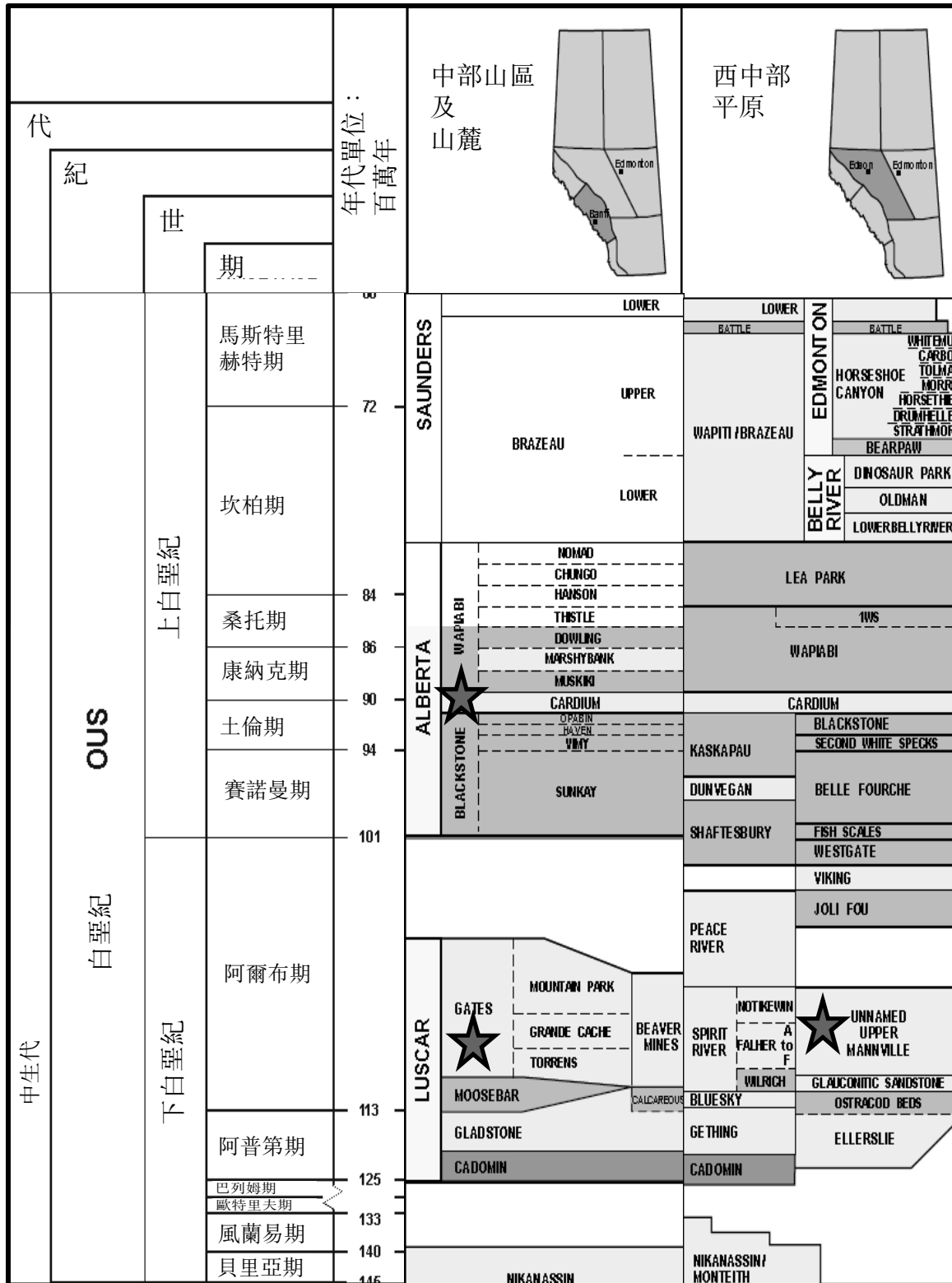
未來開發的資本估算乃由Persta向GLJ提供。GLJ已根據賣方的成本估算及GLJ公開檔案作為佐證考慮此等理由。

其他經濟因素

本報告**不包括**以下問題：

- 未儲備井廢棄、井場回收、設備廢棄／修復、包括可能的環境因素，

圖1 阿爾伯塔地層圖表 (縮寫)



阿爾伯塔地質調查局2015:地層圖表, ALBERTA
 (http://www.aer.ca/documents/catalog/TOF.pdf)

圖 2 代表 / 典型井 100/13-20-047-19W5/00

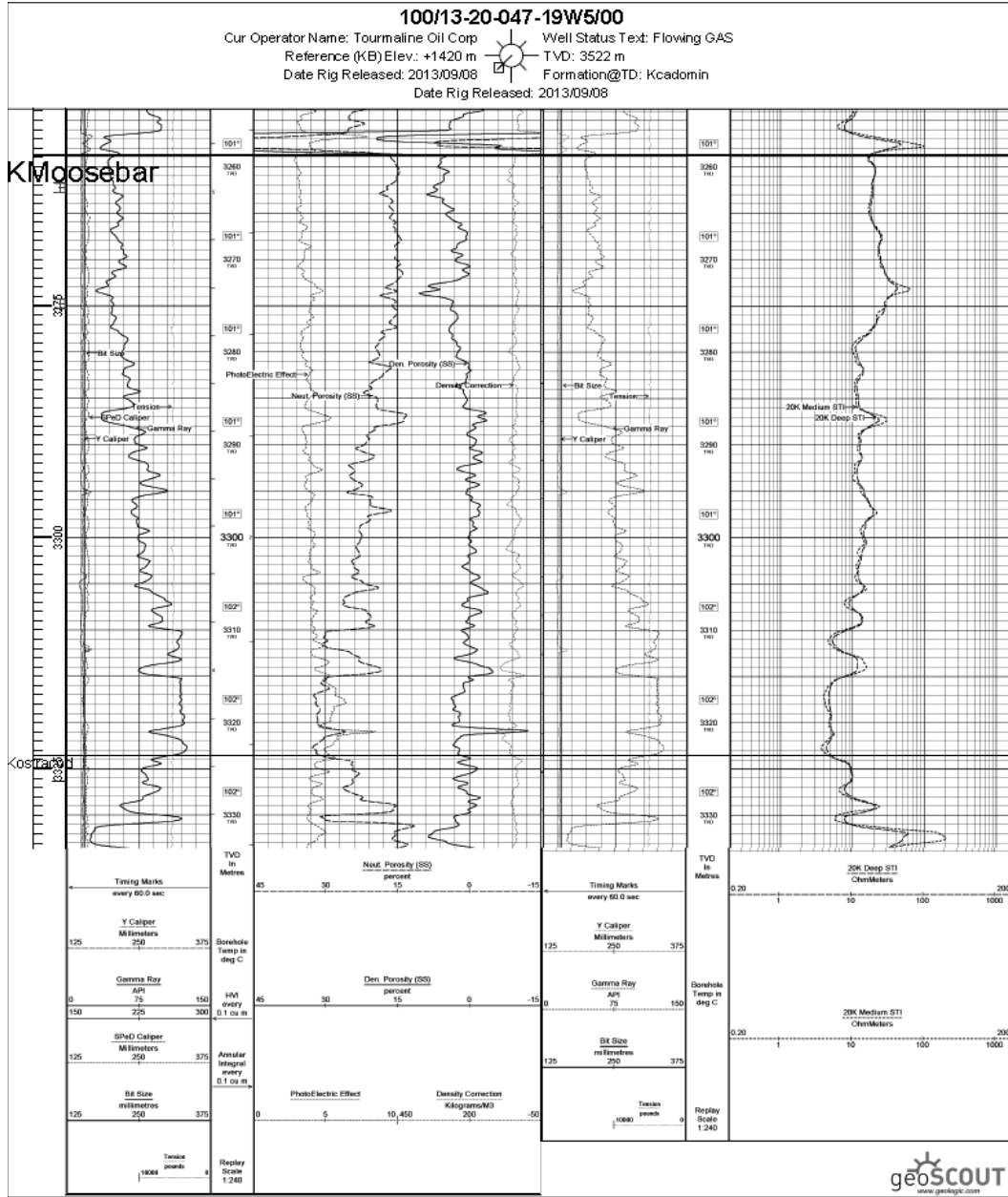


圖3 Spirit 河航道

包括開採水準井的開發區

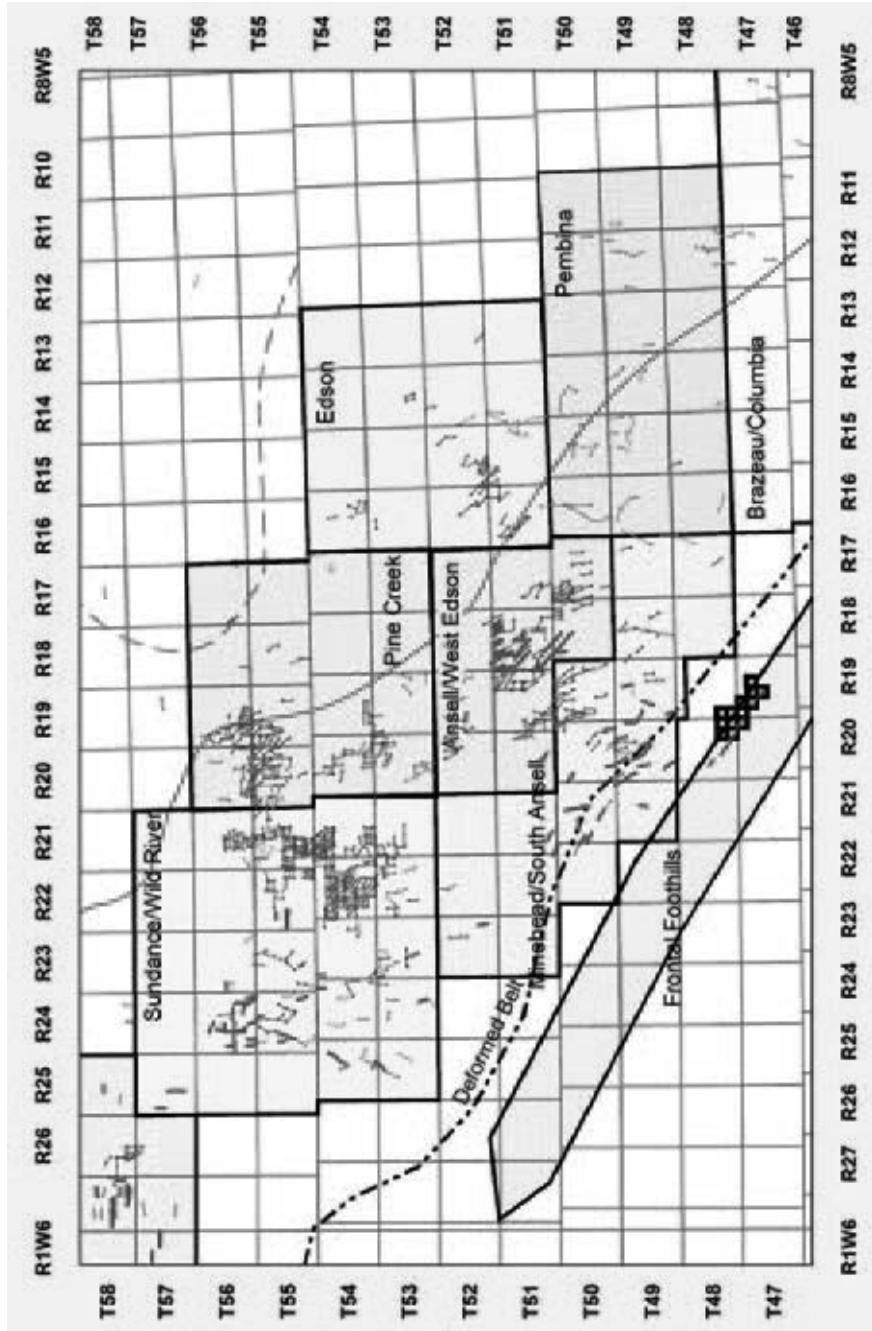
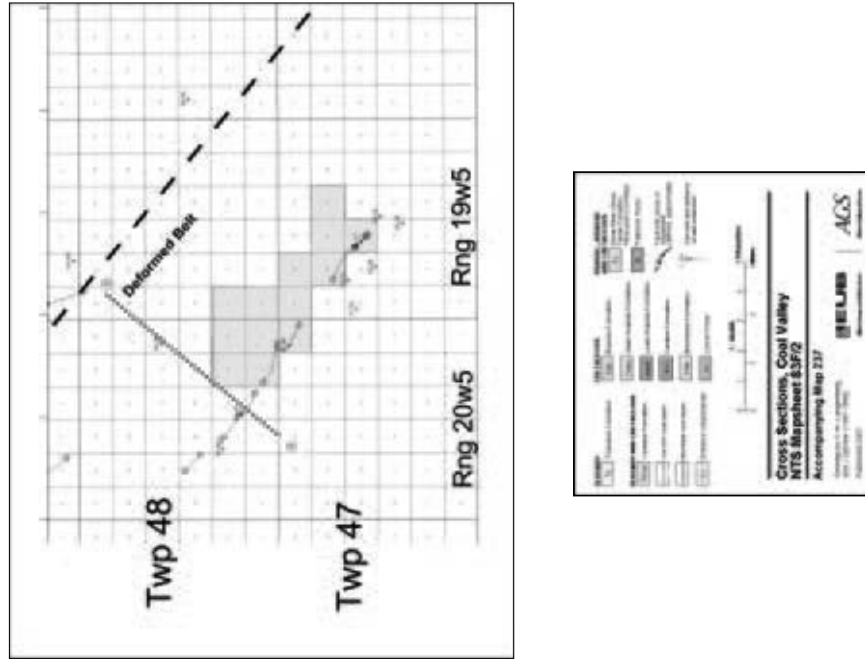
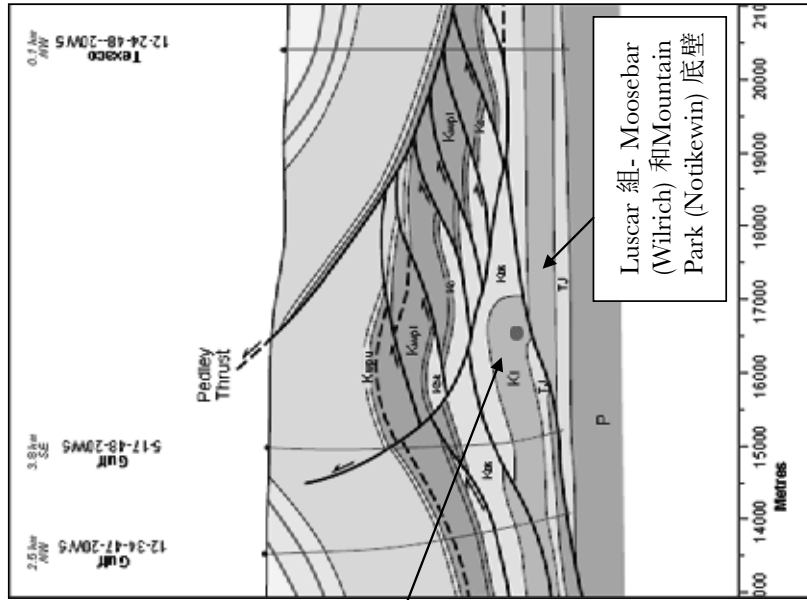


圖 3 Spirit 河航道



B'

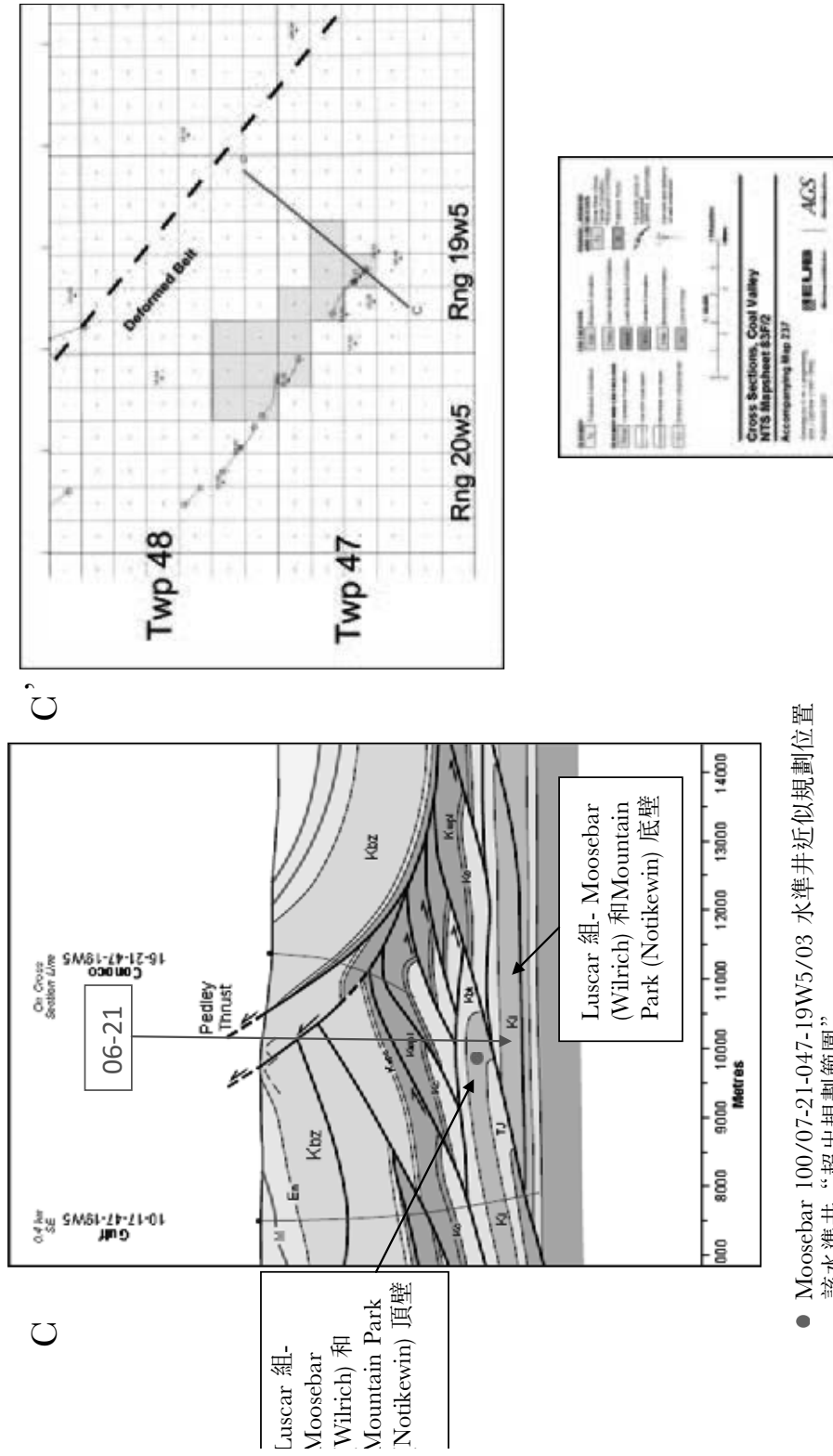


Luscar 組- Moosebar (Wilrich) 和 Mountain Park (Notikewin) 頂壁

Luscar 組- Moosebar (Wilrich) 和 Mountain Park (Notikewin) 底壁

- Moosebar 102/08-36-047-20W5/02 水準井近似規劃位置 該水準井 “超出規劃範圍”

圖5 AGS 示意橫剖面 CC' 與 Moosebar Hz 100/07-21-047-19W5/03



- Moosebar 100/07-21-047-19W5/03 水準井近似規劃位置
該水準井“超出規劃範圍”

圖 6 代表井 100/04-10-048-20W5/00

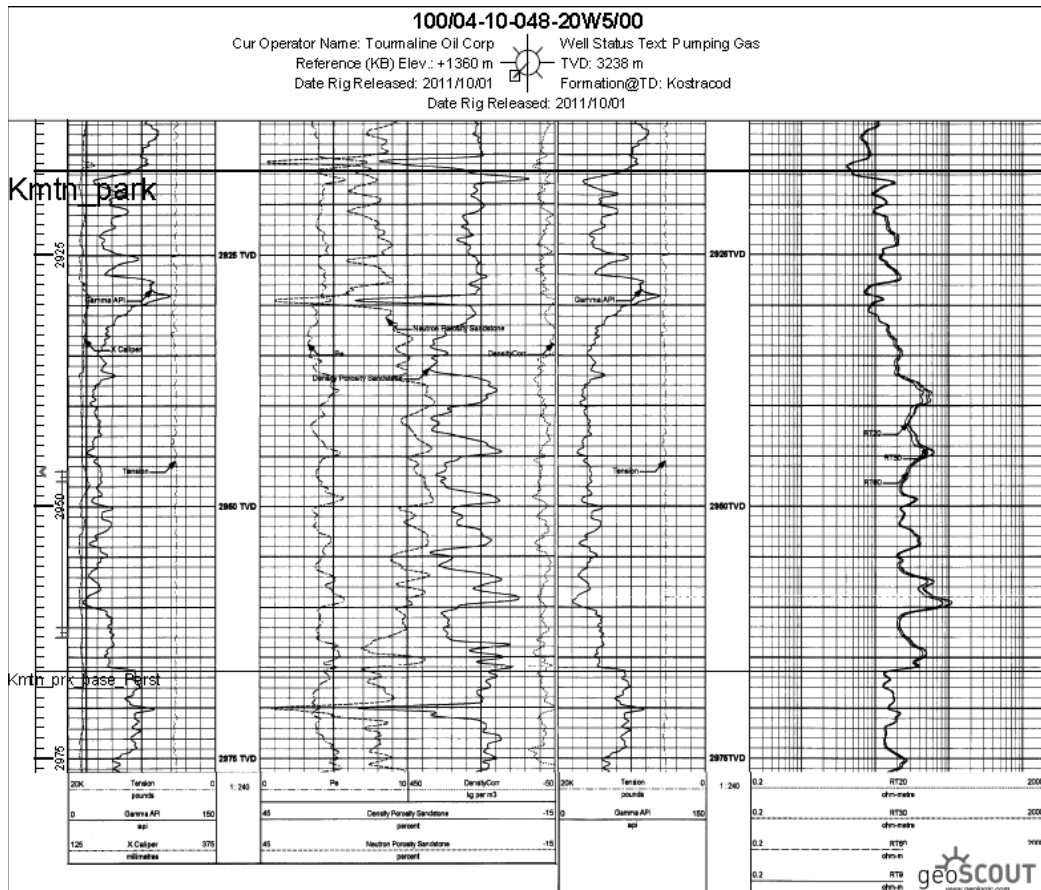
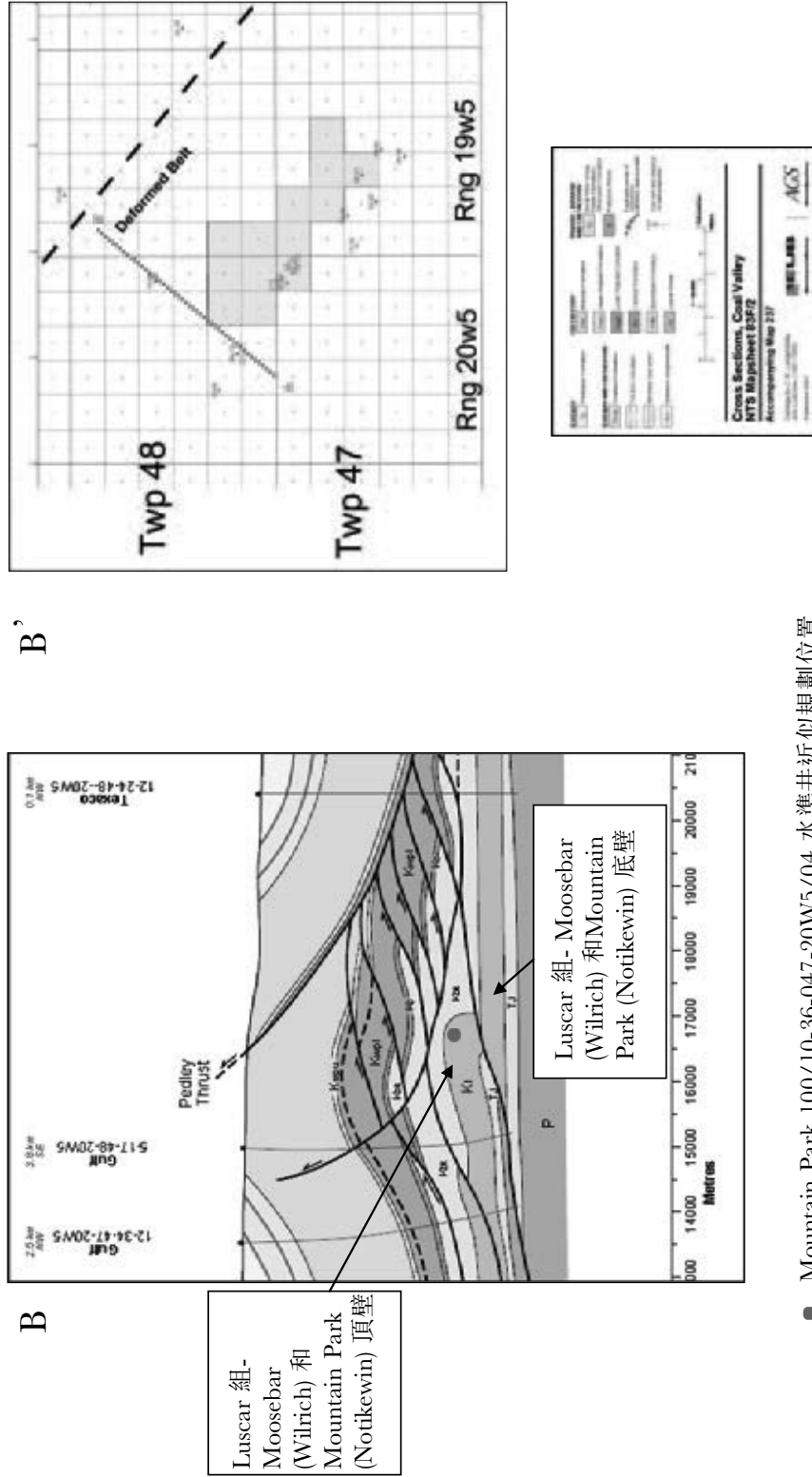


圖7 AGS 示意橫剖面 BB' 與 Mountain Park Hz
100/10-36-047-20W5/04



- Mountain Park 100/10-36-047-20W5/04 水準井近似規劃位置
該水準井“超出規劃範圍”

各類
分類
GLJ(二零一六年六月三十日)
二零一六年六月三十日

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

油氣井權益與負擔概覽

| 實體說明 | 井類型 | 分區 | 工作權益 | | | 皇家礦產稅權益 | | | 其他皇家礦產稅負擔 | | | 注釋 | |
|--|------------------------------------|---|---|----------------|--------|---------|----------------|--------|-----------|--------|----------------|--------|---|
| | | | BPO % | Rem PO (000 s) | APO % | BPO % | Rem PO (000 s) | APO % | 類型 | BPO % | Rem PO (000 s) | | APO % |
| Basing 0007-21-047-19W/5/3 XX/08-21-047-19W/5/WILR | 天然氣 天然氣 | WILRICH WILRICH | 100.000 100.000 | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | [1] |
| 0005-29-047-19W/5/0 XX/14-29-047-19W/5/WILR | 天然氣 天然氣 | WILRICH WILRICH | 100.000 100.000 | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | [1] |
| 00/16-29-047-19W/5/0 XX/XX-32-047-19W/5/WLR XX/02-36-047-20W/5/NOT | - 天然氣 | CARDIUM WILRICH NOTTKEWIN | 100.000 100.000 100.000 | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | [2] [1] |
| XX/02-36-047-20W/5/WILR | 天然氣 | WILRICH | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | [1] |
| 02/08-36-047-20W/5/2 00/10-36-047-20W/5/4 XX/XX-06-048-19W/5/WLR XX/XX-01-048-20W/5/WLR XX/XX-02-048-20W/5/NOT 03/05-02-048-20W/5/2 XX/05-02-048-20W/5/NOT XX/11-02-048-20W/5/WLR | 天然氣 天然氣 - - 天然氣 天然氣 | WILRICH NOTTKEWIN WILRICH WILRICH NOTTKEWIN NOTTKEWIN WILRICH | 100.000 100.000 100.000 100.000 100.000 100.000 100.000 | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | [3] [2] [2] [2] [4] [2] [1] |
| X1/XX-11-048-20W/5/WLR X2/XX-11-048-20W/5/WLR XX/XX-12-048-20W/5/WLR | - - - | WILRICH WILRICH WILRICH | 100.000 100.000 100.000 | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | - - | [2] [2] [2] |

術語
AARF：於二零一零年五月二十七日所公佈調整後的阿爾伯特皇家礦產稅框架
AB：阿爾伯特
APO=BPO權益(除另有註明者外)
CR：官地皇家礦產稅
NWPR：新井皇家礦產稅編減計畫

注釋
1. 阿爾伯特深層天然氣開發休息日土地使用費未繳餘額為2187.5，合格數額為2187.5千加元。
2. 阿爾伯特深層天然氣開發休息日土地使用費合格水井
3. 阿爾伯特深層天然氣開發休息日土地使用費未繳餘額為1491.3，合格數額為3762.5千加元。
4. 阿爾伯特深層天然氣開發休息日土地使用費未繳餘額為2349.3，合格數額為3472.75千加元。

土地及礦產權利概覽
Basing
自二零一六年九月三十日起生效

| 代號 | 協議日期 | 礦產權利 | 土地描述 | | 工作權益 | 面積 (公頃) | 已開發 | 年期 | 期限情況 | | 履行情況 | |
|------------|------------|---------------------------------------|------|-------|------|---------|------|-----|------------|-------------|-------------|----|
| | | | 段 | 範圍 | | | | | 開始 | 屆滿 | | |
| 5507010513 | 2007-01-11 | Bluesky-Bullhead地表至地底之石油及天然氣 | 21 | 47 19 | 5 | 100% | 512 | 中期 | 二零一二年一月十一日 | 二零一七年一月十一日 | 活躍 | |
| | | | 27 | 47 19 | 5 | 無 | 256 | 有 | | | | |
| | | | 28 | 47 19 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | |
| 5507010514 | 2007-01-11 | Bluesky-Bullhead地表至地底之石油及天然氣 | 29 | 47 19 | 5 | 無 | 256 | 有 | | | | |
| | | | 36 | 47 20 | 5 | 100% | 1536 | 512 | 中期 | 二零一二年一月十一日 | 二零一七年一月十一日 | 活躍 |
| | | | 7 | 48 19 | 5 | 無 | 256 | 有 | | | | |
| 5508030752 | 2008-03-20 | Cardium地底以下至Bluesky-Bullhead地底之石油及天然氣 | 1 | 48 20 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | |
| | | | 2 | 48 20 | 5 | 無 | 256 | 有 | | | | |
| | | | 11 | 48 20 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | |
| 5508030753 | 2008-03-20 | Cardium地底以下至Bluesky-Bullhead地底之石油及天然氣 | 12 | 48 20 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | |
| | | | 31 | 47 19 | 5 | 100% | 256 | 無 | 中期 | 二零一三年三月二十日 | 二零一八年三月二十日 | 活躍 |
| | | | 32 | 47 19 | 5 | 100% | 256 | 無 | 中期 | 二零一三年三月二十日 | 二零一八年三月二十日 | 活躍 |
| 5508030754 | 2008-03-20 | Cardium地底以下至Bluesky-Bullhead地底之石油及天然氣 | 6 | 48 19 | 5 | 100% | 256 | 無 | 中期 | 二零一三年三月二十日 | 二零一八年三月二十日 | 活躍 |
| | | | 26 | 47 19 | 5 | 100% | 256 | 無 | 初期 | 二零一六年四月二十八日 | 二零二一年四月二十八日 | 活躍 |
| | | | 21 | 48 20 | 5 | 100% | 256 | 無 | 初期 | 二零一六年四月二十八日 | 二零二一年四月二十八日 | 活躍 |

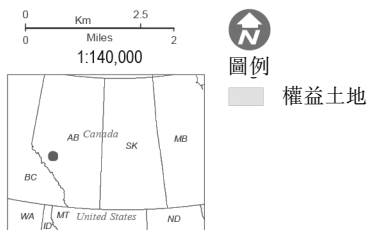
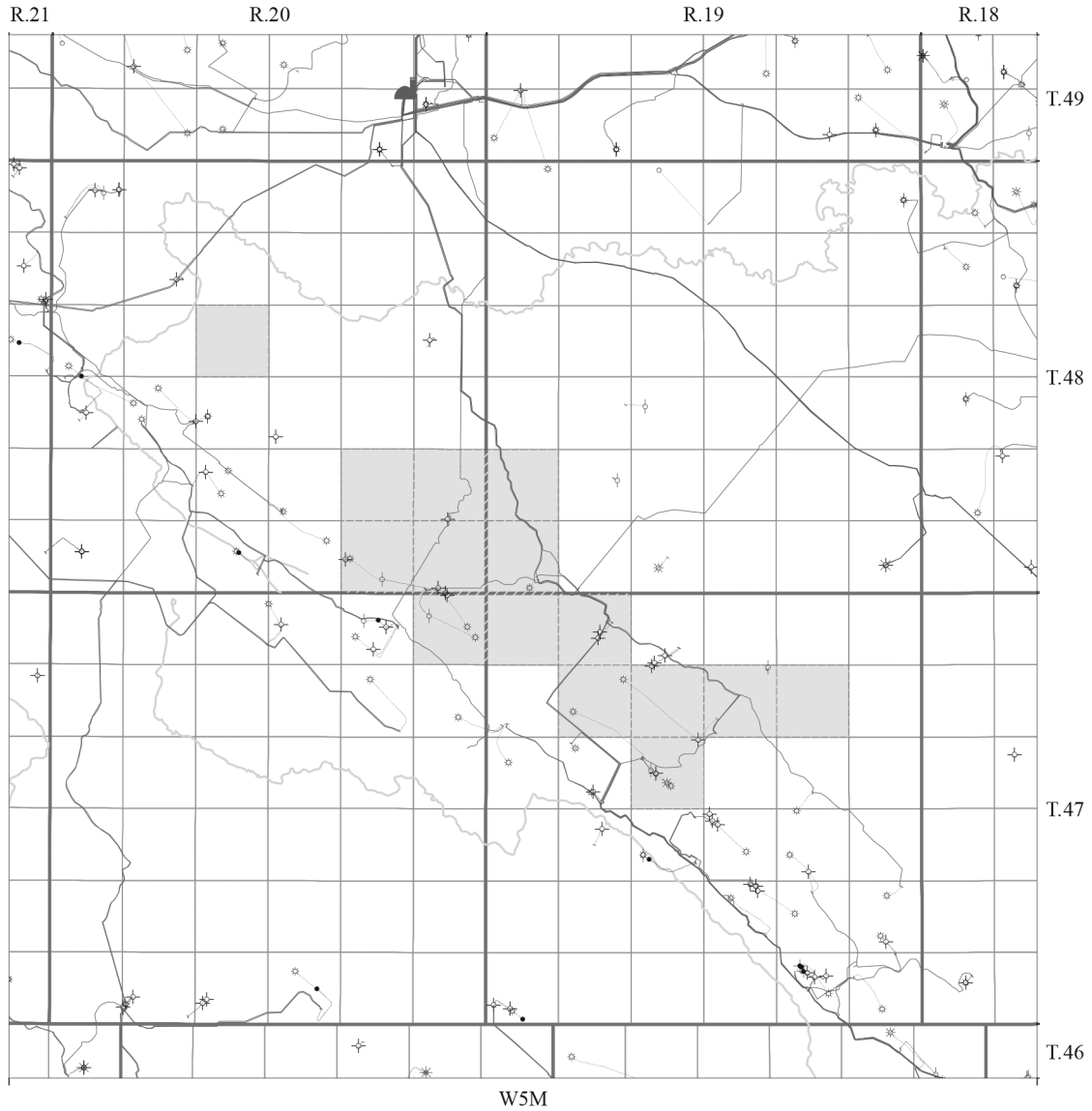
詳情：

詳情：

地圖1
土地圖

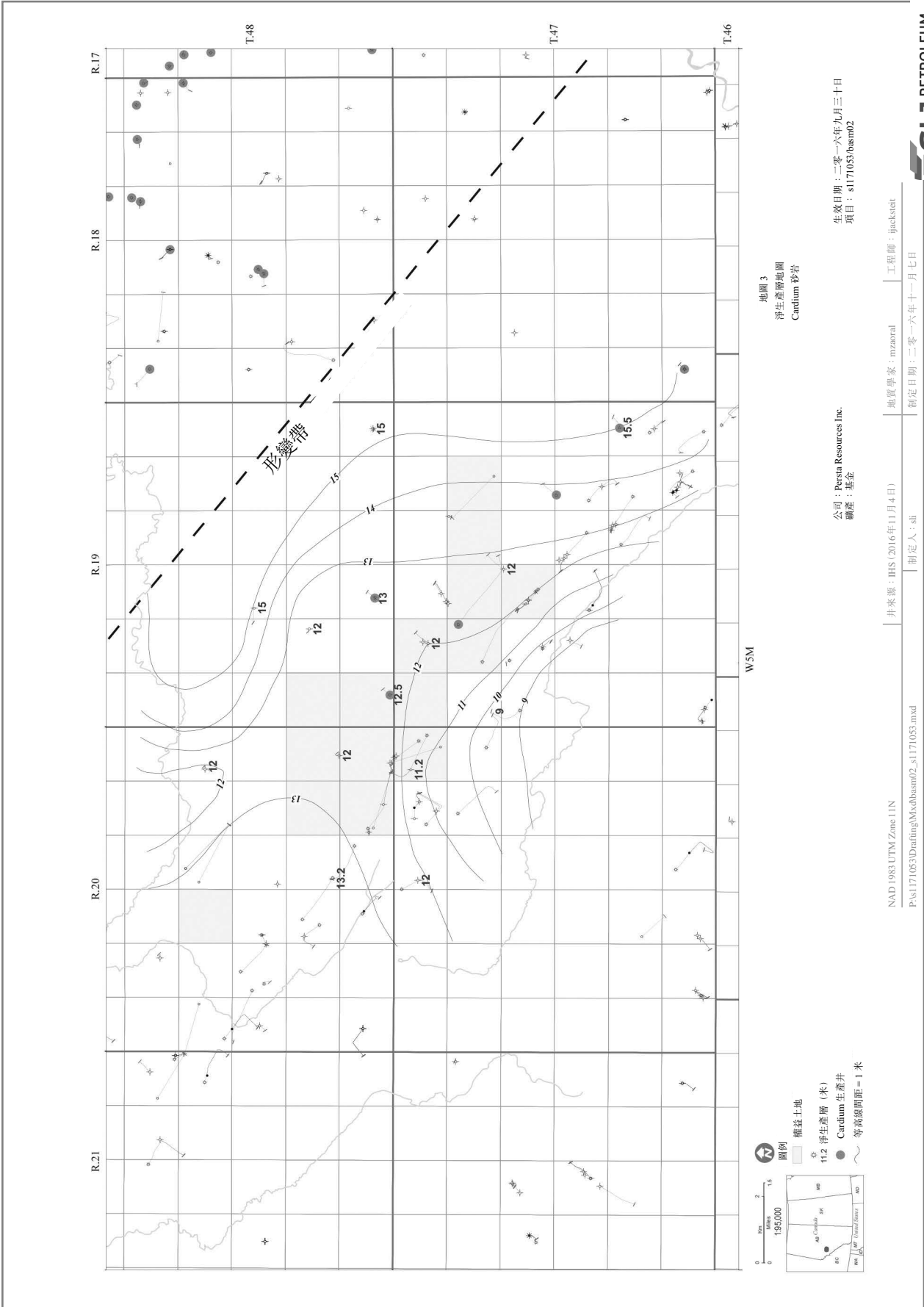
公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

生效日期二零一六年九月三十日
項目：s1171053/basm01



| | | | |
|--|----------------------|-----------------|------|
| NAD 1983 UTM Zone 11N | 井來源：IHS (二零一六年十一月四日) | 地質學家： | 工程師： |
| \\filer\project\s1171053\drafting\lMxd\basm01_s1171053.mxd | 制定人：ireilander | 制定日期：二零一六年十一月七日 | |





生效日期：二零一六年九月三十日
 項目：s1171053/bsm02

公司：Persia Resources Inc.
 礦區：基金

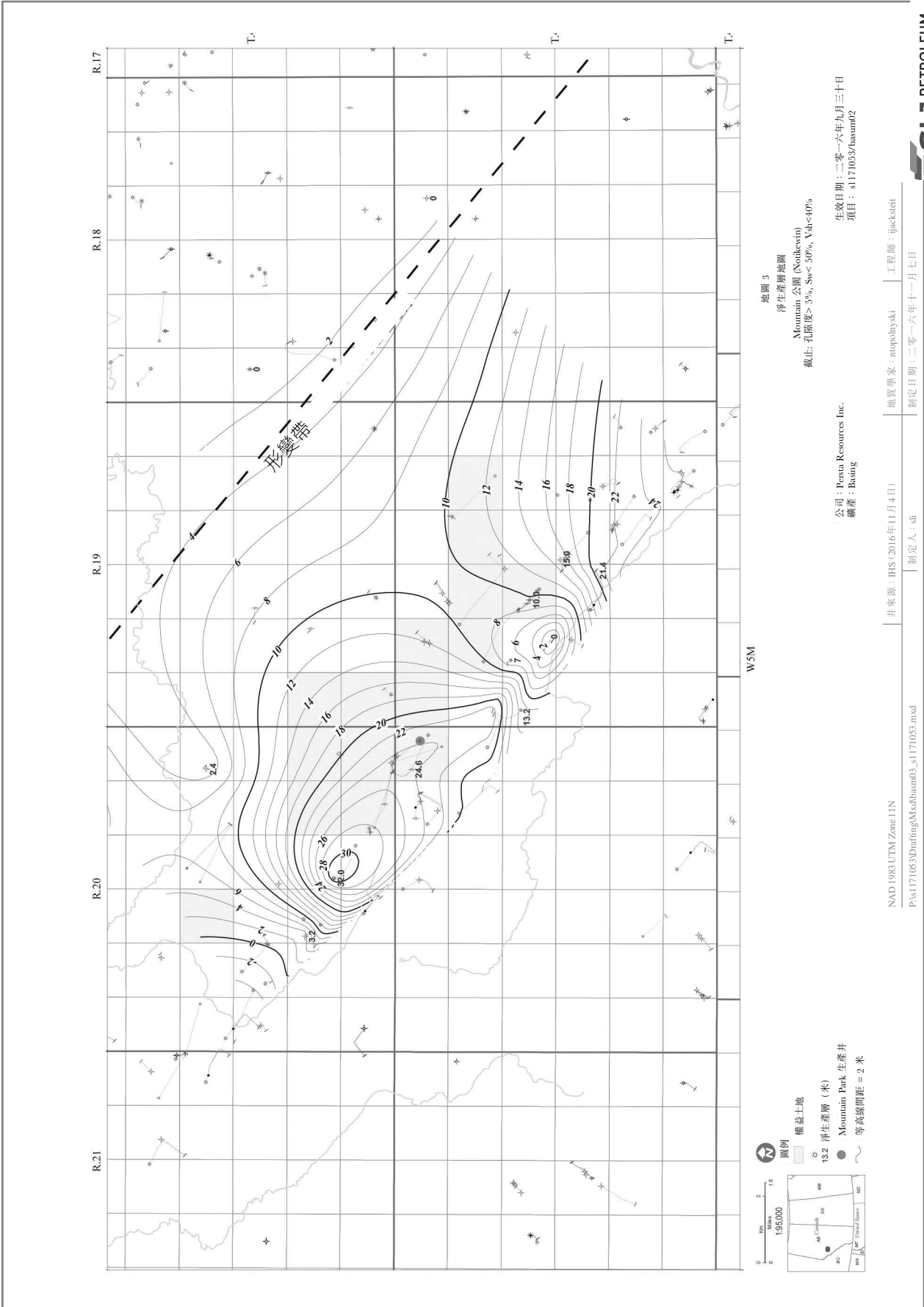
井來源：IHS (2016年11月4日)
 制定人：sh

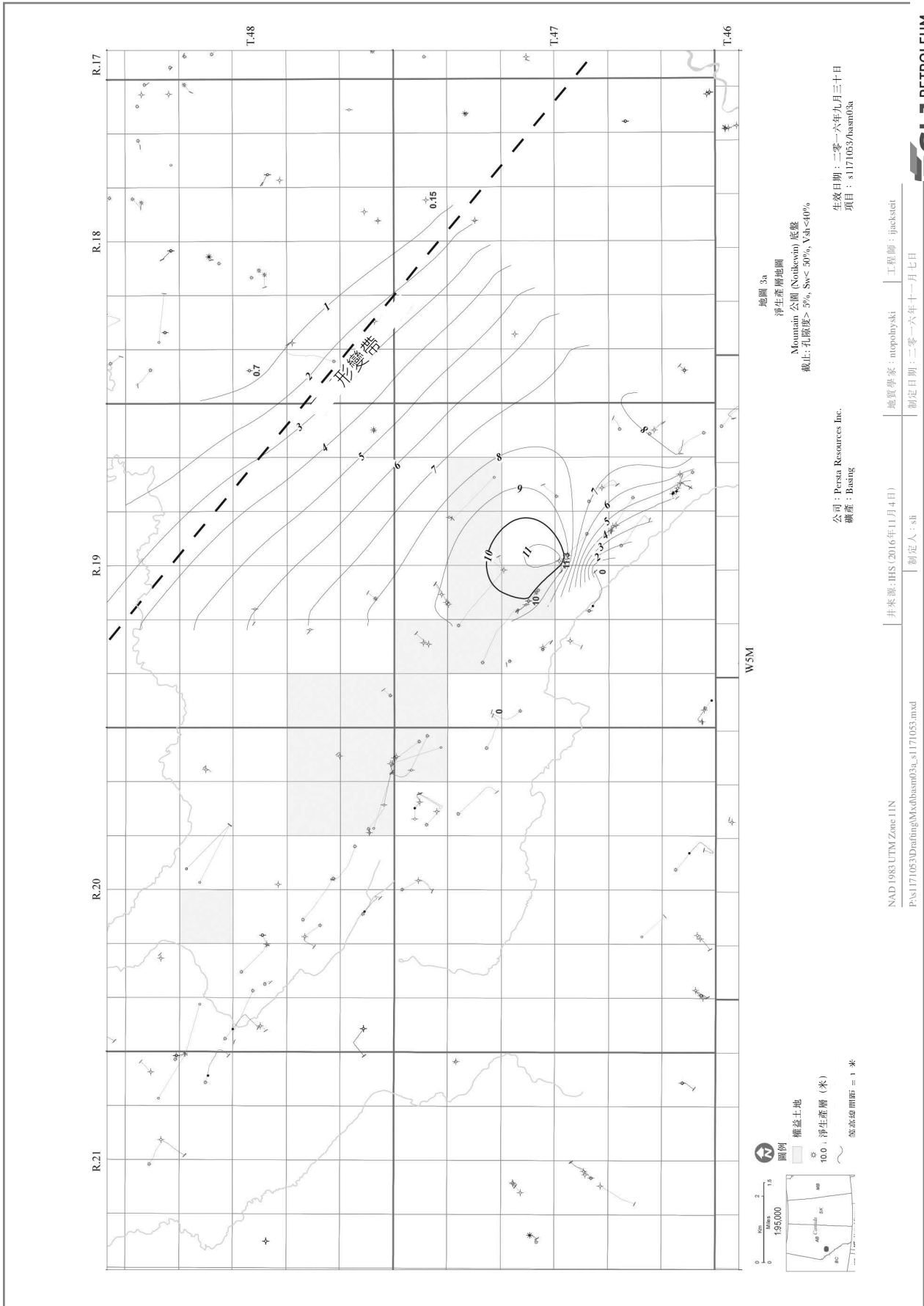
地質學家：mzaoral
 工程師：jbeckstet

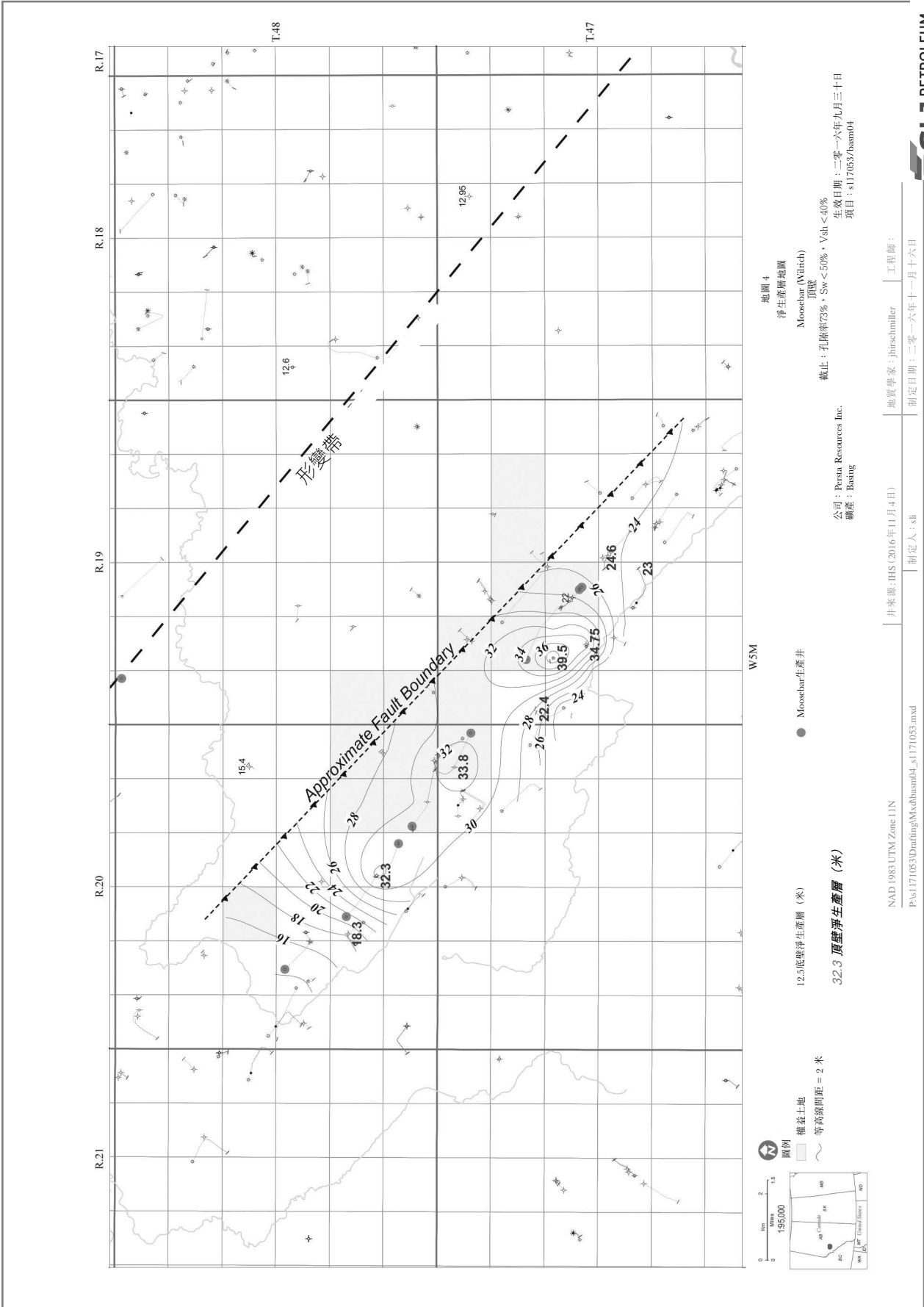
NAD 1983 UTM Zone 11N
 P:\s1171053\Drafting\Mxd\bsm02_s1171053.mxd

制定日期：二零一六年十一月七日



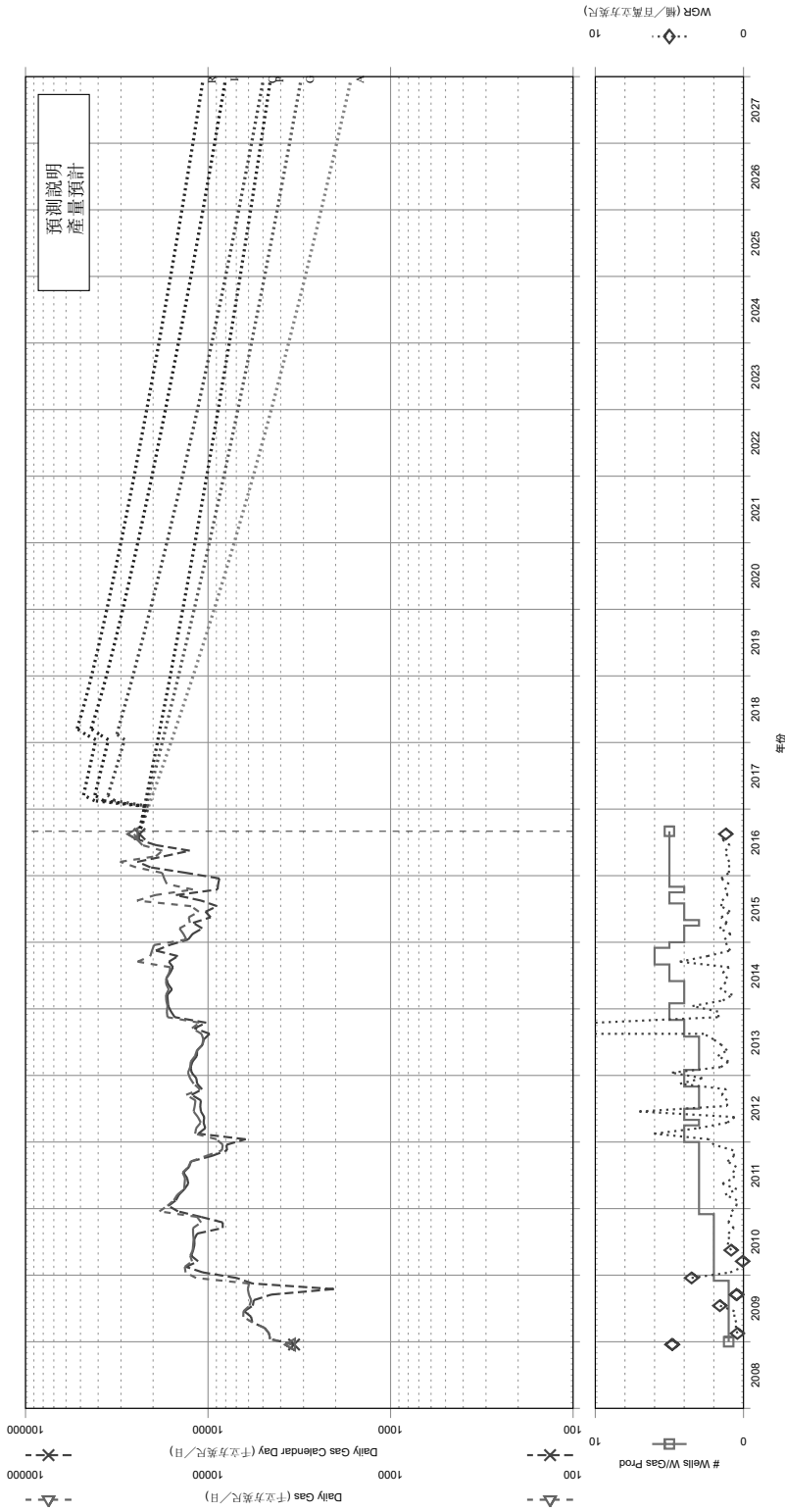






歷史與預測的產量
已評估權益油氣井—總礦產

礦產：Basing



平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| | | | | |
|-------|---------------|----------------|------|------------|
| 天然氣: | 20710.7 Mcf/d | 16363.2 Mcf/cd | WGR: | 1.1bb/MMcf |
| 石油: | 0.0bb/d | 0.0bb/cd | GOR: | 0.0 scf/eb |
| 平均井數: | 3.7 | | WC: | 100.0% |

| | | | | |
|-----|------------|------|--------------|------|
| 石油: | 0.0 Mbbbl | 天然氣: | 33639.0 MMcf | 累積產量 |
| 水: | 55.4 Mbbbl | | | |

於二零一六年九月一日總儲量概覽

未淨化天然氣(百萬立方英尺)

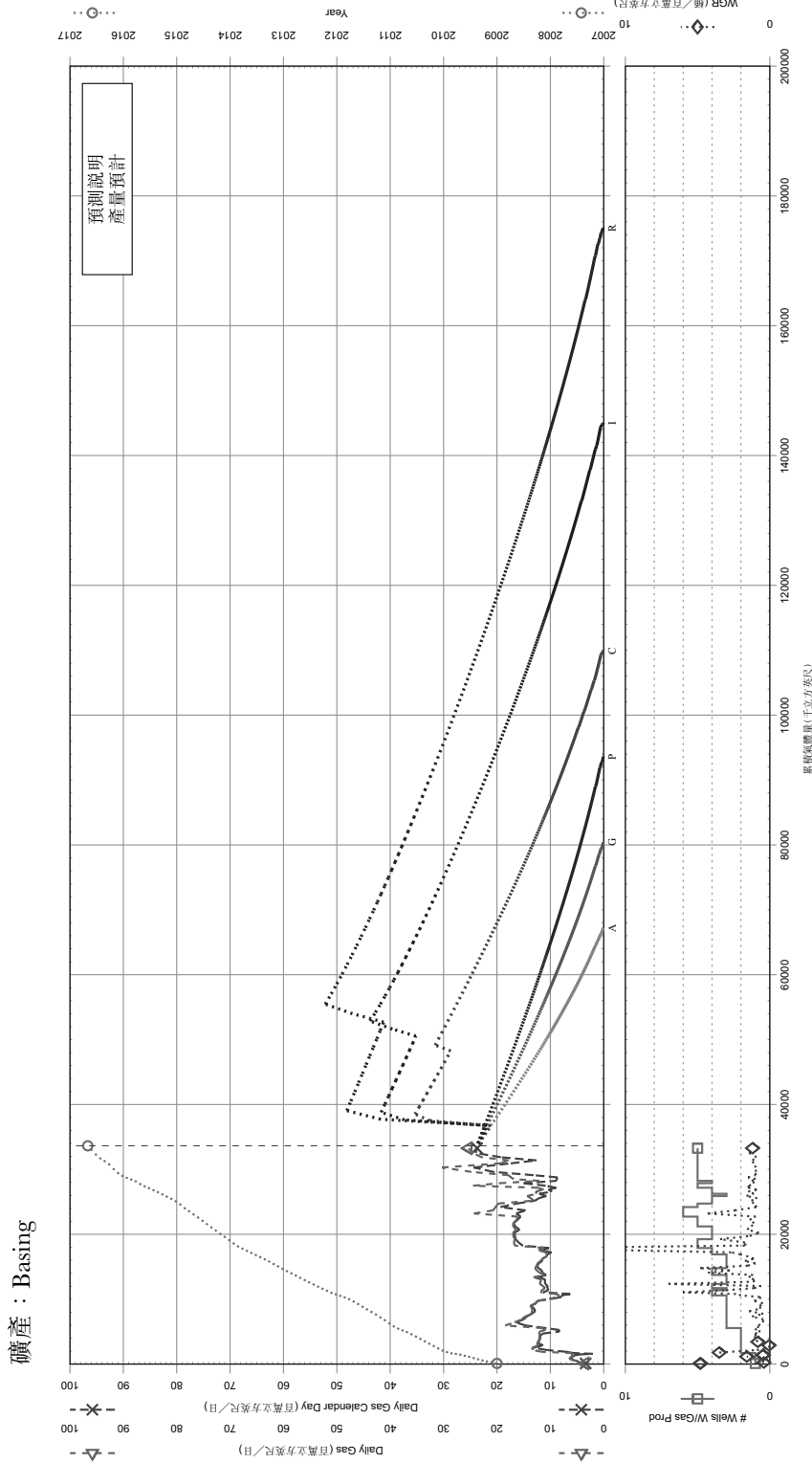
| 儲量分類 | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
|-----------|--------|-------|--------|
| Pv Prd | 67214 | 33639 | 33575 |
| 總 Pv | 109963 | 33639 | 76324 |
| P + P Prd | 80415 | 33639 | 46776 |
| 總 P + P | 145044 | 33639 | 111405 |
| PPP Prd | 93616 | 33639 | 59977 |
| 總 PPP | 175028 | 33639 | 141389 |

圖 1

已評估權益油氣井—總礦產
1171053/二零一六年十一月十九日



歷史與預測的產量
已評估權益油氣井—總礦產



平均生產量速度 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

天然氣： 20710.7 Mcf/d
石油： 0.0 bbl/d
平均井數： 3.7

WGR： 1.1 bb/MMcF
GOR： 0.0 scf/bb
WC： 100.0%

天然氣： 16363.2 Mcf/cd
石油： 0.0 bbl/cd

累積產量
天然氣： 33639.0 MMcf
石油： 0.0 Mbbl

於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量分類 | 未淨化天然氣(百萬立方英尺) | |
|-----------|----------------|--------|
| | 極限 | 剩餘 |
| Pv Prd | 67214 | 33639 |
| 總 Pv | 109963 | 33639 |
| P + P Prd | 80415 | 33639 |
| 總 P + P | 145044 | 33639 |
| PPP Prd | 93616 | 33639 |
| 總 PPP | 175028 | 33639 |
| | | 33575 |
| | | 76324 |
| | | 46776 |
| | | 111405 |
| | | 59977 |
| | | 141389 |

圖 2

已評估權益油氣井—總礦產
1171053/二零一六年十一月十九日



表 1

礦產： Basing
已評估權益油氣井

當前日期： 2016-08

油氣井清單與產量概覽

| # | 油氣井位置 | 規定的儲層類別 | 現有狀態 | RigRel 年一月 | 第一口 年一月 | 最後一口 年一月 | Inj 年一月 | 生產 日數 | 石油 桶/日 | 天然氣 千立方英尺/日 | GOR 標準立 方英尺/ 儲罐桶 | WGR 桶/百萬 立方英尺 | WC % | 上一季度產量統計表 | | | 累積產量 |
|---|--------------------|-------------------------|-------|---------------|------------|-------------|------------|----------|-----------|----------------|---------------------------|---------------------|---------|-----------|---------------|----------|------|
| | | | | | | | | | | | | | | 石油 千桶 | 天然氣 百萬立方英尺 | 水 百萬桶 | |
| 1 | 0007-21-047-19W5/3 | Basing 下部 MANNVILLE A | 自噴天然氣 | 2008-08 | 2008-12 | 2016-08 | | 72 | 0 | 3,369 | 1 | 100 | 100 | 0 | 12,340 | 14 | |
| 2 | 0005-29-047-19W5/0 | Basing 上部 MANNVILLE D | 自噴天然氣 | 2009-11 | 2009-12 | 2016-08 | | 88 | 0 | 4,581 | 1 | 100 | 100 | 0 | 10,599 | 12 | |
| 3 | 0016-29-047-19W5/0 | Basing 上部 MANNVILLE 未確定 | 自噴天然氣 | 2011-09 | 2012-01 | 2014-11 | | 0 | 0 | 0 | | | | 0 | 17 | 19 | |
| 4 | 0208-36-047-20W5/2 | Basing 上部 MANNVILLE L | 自噴天然氣 | 2013-10 | 2013-10 | 2016-08 | | 89 | 0 | 9,725 | 1 | 100 | 100 | 0 | 4,323 | 4 | |
| 5 | 0010-36-047-20W5/4 | Basing 上部 MANNVILLE A | 自噴天然氣 | 2010-11 | 2010-12 | 2016-08 | | 69 | 0 | 772 | 1 | 100 | 100 | 0 | 3,252 | 4 | |
| 6 | 0305-02-048-20W5/2 | Basing 上部 MANNVILLE K | 自噴天然氣 | 2014-09 | 2014-09 | 2016-08 | | 88 | 0 | 3,911 | 1 | 100 | 100 | 0 | 3,108 | 3 | |
| | 總計 | | | | | | | | 0 | 22,357 | | | | 0 | 33,639 | 55 | |

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Basing

儲量類別： 各類
 開採類別： GLJ(2016-10)
 定價： 二零一六年九月三十日
 生效日期： 二零一六年九月三十日

表2
總租賃儲量概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | | 其他租賃礦區總儲量 | | | | |
|------------------------|------|---------|----------|----------|----------|----------------|---------------|---------------|----------------|-------------------|------------|------------|----------|
| | | | 初始可採儲量 | 累積產量 | 儲量 | 初始可採儲量 | 累積產量 | 未淨化氣體 | 儲量 | So'n 氣體 百萬立方英尺 | Cond 千桶 | LPG 千桶 | 硫 千長噸 |
| 證實開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 17,890 | 12,450 | 5,256 | 4,993* | 0 | 30 | 13 | 0 |
| 0005-29-047-19W5/0 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 21,451 | 10,724 | 10,352 | 9,835* | 0 | 59 | 25 | 0 |
| 0016-29-047-19W5/0 | A | Dec | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0* | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 13,585 | 4,647 | 8,835 | 8,393* | 0 | 50 | 21 | 0 |
| 0010-36-047-20W5/4 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 4,737 | 3,280 | 1,111 | 1,055* | 0 | 6 | 3 | 0 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | A | Dec,Vol | 0 | 0 | 0 | 9,534 | 3,224 | 6,075 | 5,772 | 0 | 35 | 15 | 0 |
| 總計：證實開採 | | | 0 | 0 | 0 | 67,214 | 34,342 | 31,629 | 30,048* | 0 | 180 | 76 | 0 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 17,890 | 12,450 | 5,256 | 4,993* | 0 | 30 | 13 | 0 |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | B2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 14,400 | 0 | 13,832 | 13,140* | 0 | 79 | 33 | 0 |
| 0005-29-047-19W5/0 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 21,451 | 10,724 | 10,352 | 9,835* | 0 | 59 | 25 | 0 |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | B2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 11,858 | 0 | 11,357 | 10,789* | 0 | 65 | 27 | 0 |
| 0016-29-047-19W5/0 | A | Dec | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | B2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 8,114 | 0 | 7,591 | 7,211* | 0 | 43 | 18 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 13,585 | 4,647 | 8,835 | 8,393* | 0 | 50 | 21 | 0 |
| 0010-36-047-20W5/4 | A | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 4,737 | 3,280 | 1,111 | 1,055* | 0 | 6 | 3 | 0 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | A | Dec,Vol | 0 | 0 | 0 | 9,534 | 3,224 | 6,075 | 5,772* | 0 | 35 | 15 | 0 |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | B2 | Dec,Vol | 0 | 0 | 0 | 8,377 | 0 | 7,869 | 7,476* | 0 | 44 | 19 | 0 |
| 總計：總證實 | | | 0 | 0 | 0 | 109,963 | 34,342 | 72,278 | 68,664* | 0 | 412 | 173 | 0 |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 20,643 | 12,450 | 7,830 | 7,438* | 0 | 45 | 19 | 0 |
| 0005-29-047-19W5/0 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 25,026 | 10,724 | 13,802 | 13,112* | 0 | 79 | 33 | 0 |
| 0016-29-047-19W5/0 | G | Dec | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 17,291 | 4,647 | 12,438 | 11,816* | 0 | 71 | 30 | 0 |
| 0010-36-047-20W5/4 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 5,305 | 3,280 | 1,518 | 1,442* | 0 | 9 | 4 | 0 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | G | Dec,Vol | 0 | 0 | 0 | 12,134 | 3,224 | 8,548 | 8,121* | 0 | 49 | 21 | 0 |
| 總計：證實加概算開採 | | | 0 | 0 | 0 | 80,415 | 34,342 | 44,135 | 41,928* | 0 | 252 | 106 | 0 |
| 證實加概算 | | | | | | | | | | | | | |
| 0007-21-047-19W5/3 | H2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 20,643 | 12,450 | 7,830 | 7,438* | 0 | 45 | 19 | 0 |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 19,636 | 0 | 18,977 | 18,028* | 0 | 108 | 46 | 0 |
| 0005-29-047-19W5/0 | H2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 25,026 | 10,724 | 13,802 | 13,112* | 0 | 79 | 33 | 0 |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | H2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 16,601 | 0 | 16,081 | 15,277* | 0 | 92 | 39 | 0 |
| 0016-29-047-19W5/0 | G | Dec | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | E2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 5,305 | 0 | 4,382 | 4,162* | 0 | 25 | 11 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/WILR | H2 | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 11,360 | 0 | 10,839 | 10,297* | 0 | 62 | 26 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 17,291 | 4,647 | 12,438 | 11,816* | 0 | 71 | 30 | 0 |
| 0010-36-047-20W5/4 | G | Vol,Dec | 0 | 0 | 0 | 5,305 | 3,280 | 1,518 | 1,442* | 0 | 9 | 4 | 0 |



總租賃儲量概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | | 其他租賃礦區總儲量 | | | | |
|-----------------------|------|----------|----------|----------|----------|----------------|---------------|----------------|-----------------|--------------------|------------|------------|----------|
| | | | 初始可採儲量 | 累積產量 | 儲量 | 初始可採儲量 | 累積產量 | 未淨化氣體 | 儲量 | Sol'n 氣體 百萬立方英尺 | Cond 千桶 | LPG 千桶 | 硫 千長噸 |
| 總證實加概算(續) | | | | | | | | | | | | | |
| 03/05-02-048-20W5/2 | G | Dec; Vol | 0 | 0 | 0 | 12,134 | 3,224 | 8,548 | 8,121* | 0 | 49 | 21 | 0 |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | H2 | Dec; Vol | 0 | 0 | 0 | 11,727 | 0 | 11,137 | 10,580* | 0 | 63 | 27 | 0 |
| 總計：總證實加概算 | | | 0 | 0 | 0 | 145,044 | 34,342 | 105,550 | 100,272* | 0 | 602 | 253 | 0 |
| 可能開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | | 0 | 0 | 0 | 2,752 | 0 | 2,653 | 2,521 | 0 | 15 | 6 | 0 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | | 0 | 0 | 0 | 3,575 | 0 | 3,449 | 3,277* | 0 | 20 | 8 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | | 0 | 0 | 0 | 3,705 | 0 | 3,686 | 3,502* | 0 | 21 | 9 | 0 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | | 0 | 0 | 0 | 568 | 0 | 279 | 265* | 0 | 2 | 1 | 0 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | | 0 | 0 | 0 | 2,600 | 0 | 2,553 | 2,426* | 0 | 15 | 6 | 0 |
| 總計：可能開採 | | | 0 | 0 | 0 | 13,201 | 0 | 12,621 | 11,990* | 0 | 72 | 30 | 0 |
| 總可能 | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | | 0 | 0 | 0 | 2,752 | 0 | 2,653 | 2,521 | 0 | 15 | 6 | 0 |
| XX/08-21-047-19W5/WLR | | | 0 | 0 | 0 | 3,927 | 0 | 3,911 | 3,716* | 0 | 22 | 9 | 0 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | | 0 | 0 | 0 | 3,575 | 0 | 3,449 | 3,277* | 0 | 20 | 8 | 0 |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | | | 0 | 0 | 0 | 4,743 | 0 | 4,717 | 4,481* | 0 | 27 | 11 | 0 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | | | 0 | 0 | 0 | 1,516 | 0 | 1,303 | 1,238* | 0 | 7 | 3 | 0 |
| XX/02-36-047-20W5/WLR | | | 0 | 0 | 0 | 3,246 | 0 | 3,256 | 3,094* | 0 | 19 | 8 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | | 0 | 0 | 0 | 3,705 | 0 | 3,686 | 3,502* | 0 | 21 | 9 | 0 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | | 0 | 0 | 0 | 568 | 0 | 279 | 265* | 0 | 2 | 1 | 0 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | | 0 | 0 | 0 | 2,600 | 0 | 2,553 | 2,426* | 0 | 15 | 6 | 0 |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | | | 0 | 0 | 0 | 3,351 | 0 | 3,391 | 3,222* | 0 | 19 | 8 | 0 |
| 總計：總可能 | | | 0 | 0 | 0 | 29,984 | 0 | 29,200 | 27,740* | 0 | 166 | 70 | 0 |

注釋
1. [*]由於經濟限制，剩餘開採儲量小於評估儲量。

表 2.1
 儲量類別：各類
 開採類別：GLJ(2016-10)
 定價：二零一六年九月三十日
 生效日期：二零一六年九月三十日

總租賃風險前資源概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油 (千桶) | | | 非伴生氣 (百萬立方英尺) | | | 其他租賃礦區總儲量 | | | | |
|-------------------------|-------|--------|----------|----------|----------|---------------|----------|---------------|-----------------|----------|------------|------------|----------|
| | | | 初始可採儲量 | 累積產量 | 儲量 | 初始可採儲量 | 累積產量 | 未淨化氣體 儲量 | Sol'n 氣體 百萬立方英尺 | Cond 千桶 | LPG 千桶 | 硫 千長噸 | |
| 低估算潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 6,472 | 0 | 6,022 | 5,721* | 0 | 34 | 14 | 0 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 6,702 | 0 | 6,265 | 5,952* | 0 | 36 | 15 | 0 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 7,000 | 0 | 6,572 | 6,243* | 0 | 37 | 16 | 0 |
| XI/XX-11-048-20W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 6,671 | 0 | 6,243 | 5,930* | 0 | 36 | 15 | 0 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 6,671 | 0 | 6,279 | 5,965* | 0 | 36 | 15 | 0 |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CRI-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 6,327 | 0 | 5,908 | 5,613* | 0 | 34 | 14 | 0 |
| 總計：低估算潛在資源量-准開發 | | | 0 | 0 | 0 | 39,844 | 0 | 37,289 | 35,424* | 0 | 213 | 89 | 0 |
| 最佳評估潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 9,061 | 0 | 8,661 | 8,228* | 0 | 49 | 21 | 0 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 9,383 | 0 | 8,910 | 8,465* | 0 | 51 | 21 | 0 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 9,800 | 0 | 9,328 | 8,862* | 0 | 53 | 22 | 0 |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 5,748 | 0 | 4,696 | 4,461* | 0 | 27 | 11 | 0 |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 5,748 | 0 | 4,696 | 4,461* | 0 | 27 | 11 | 0 |
| XI/XX-11-048-20W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 9,340 | 0 | 8,877 | 8,433* | 0 | 51 | 21 | 0 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 9,340 | 0 | 8,883 | 8,439* | 0 | 51 | 21 | 0 |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR2-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 8,858 | 0 | 8,414 | 7,993* | 0 | 48 | 20 | 0 |
| 總計：最佳評估潛在資源量-准開發 | | | 0 | 0 | 0 | 67,279 | 0 | 62,465 | 59,342* | 0 | 356 | 150 | 0 |
| 高估算潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 11,650 | 0 | 11,178 | 10,619* | 0 | 64 | 27 | 0 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 12,064 | 0 | 11,593 | 11,013* | 0 | 66 | 28 | 0 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 12,600 | 0 | 12,123 | 11,517* | 0 | 69 | 29 | 0 |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 7,391 | 0 | 6,167 | 5,859* | 0 | 35 | 15 | 0 |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 7,391 | 0 | 6,167 | 5,859* | 0 | 35 | 15 | 0 |
| XI/XX-11-048-20W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 12,008 | 0 | 11,547 | 10,970* | 0 | 66 | 28 | 0 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 12,008 | 0 | 11,554 | 10,976* | 0 | 66 | 28 | 0 |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR3-A | VolDec | 0 | 0 | 0 | 11,389 | 0 | 10,955 | 10,407* | 0 | 62 | 26 | 0 |
| 總計：高估算潛在資源量-准開發 | | | 0 | 0 | 0 | 86,501 | 0 | 81,283 | 77,219* | 0 | 463 | 195 | 0 |

註釋
 1. [*]由於經濟限制，剩餘開採儲量小於評估儲量。

公司：Persta Resources Inc. 生效日期：二零一六年九月三十日
 礦產：Basing 表 2.2

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生 產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Zi 係數 | 儲層的原始氣體 百萬立方英尺 | 採收率 % | 可開採未淨化氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘 2016-09-30 未淨化氣體 百萬立方英尺 | 地表損失 % | 剩餘可銷售氣體 百萬立方英尺 |
|---------------------|------------|----------|------|-------|----------|-------|--------|----------|----------|--------|-------|----------------|-------|-----------------|------------------------|----------------------------|------------|----------------|
| 證實開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | 17 | - | 5.0 | 0 |
| 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKKEWIN | Vol/Dec | A | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 62.5 | 4,737 | 3,280 | 1,457 | 5.0 | 1,384 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol/Dec | A | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 65.0 | 17,890 | 12,450 | 5,440 | 5.0 | 5,168 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol/Dec | A | 475 | 108.3 | 7.3 | 25.0 | - | 5,500 | 642 | 1.044 | 35,751 | 60.0 | 21,451 | 10,724 | 10,726 | 5.0 | 10,190 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol/Dec | A | 440 | 101.7 | 6.2 | 30.0 | - | 5,395 | 628 | 1.044 | 35,751 | 50.0 | 13,585 | 4,647 | 8,939 | 5.0 | 8,492 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec, Vol | A | 360 | 98.4 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 17,335 | 55.0 | 9,534 | 3,224 | 6,310 | 5.0 | 5,995 |
| 總計：證實開採 | | | | | | | | | | | | | | 67,214 | 34,342 | 32,872 | 5.0 | 31,229 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | 17 | - | 5.0 | 0 |
| 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKKEWIN | Vol/Dec | A | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 62.5 | 4,737 | 3,280 | 1,457 | 5.0 | 1,384 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol/Dec | A | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 65.0 | 17,890 | 12,450 | 5,440 | 5.0 | 5,168 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol/Dec | A | 475 | 108.3 | 7.3 | 25.0 | - | 5,500 | 642 | 1.044 | 35,751 | 60.0 | 21,451 | 10,724 | 10,726 | 5.0 | 10,190 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol/Dec | A | 440 | 101.7 | 6.2 | 30.0 | - | 5,395 | 628 | 1.044 | 35,751 | 50.0 | 13,585 | 4,647 | 8,939 | 5.0 | 8,492 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec, Vol | A | 360 | 98.4 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 17,335 | 55.0 | 9,534 | 3,224 | 6,310 | 5.0 | 5,995 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec, Vol | B2 | 360 | 95.1 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 16,753 | 50.0 | 8,377 | - | 8,377 | 5.0 | 7,958 |
| 總計：總證實 | | | | | | | | | | | | | | 109,963 | 34,342 | 75,621 | 5.0 | 71,840 |
| 證實加總算開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | 17 | - | 5.0 | 0 |
| 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKKEWIN | Vol/Dec | G | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 70.0 | 5,305 | 3,280 | 2,025 | 5.0 | 1,924 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol/Dec | G | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 75.0 | 20,643 | 12,450 | 8,192 | 5.0 | 7,783 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol/Dec | G | 475 | 108.3 | 7.3 | 25.0 | - | 5,500 | 642 | 1.044 | 35,751 | 70.0 | 25,026 | 10,724 | 14,301 | 5.0 | 13,586 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol/Dec | G | 440 | 101.7 | 6.2 | 30.0 | - | 5,395 | 628 | 1.044 | 35,751 | 70.0 | 17,291 | 4,647 | 12,644 | 5.0 | 12,012 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec, Vol | G | 360 | 98.4 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 17,335 | 70.0 | 12,134 | 3,224 | 8,911 | 5.0 | 8,465 |
| 總計：證實加總算開採 | | | | | | | | | | | | | | 80,415 | 34,342 | 46,073 | 5.0 | 43,770 |

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生產 英尺 | 孔隙度 % | 水和度 % | 剩餘 油飽和度 % | 原始 壓力 psi | 儲層 溫度 R | Z ₁ 係數 | 儲層的 原始 氣體 百萬立方英尺 | 採收率 % | 可開採 未淨化 氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘 2016-09-30 未淨化氣體 百萬立方英尺 | 地表 損失 % | 剩餘 可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|--------------------------------------|-----------|---------|------|----------|-----------|----------|----------|-----------------|-----------------|---------------|----------------------|---------------------------|----------|----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------------------|
| 總證實加總算 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | 17 | - | 5.0 | 0 |
| Cardium 儲量 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | NOTIKEWIN | Vol,Dec | E2 | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 70.0 | 5,305 | - | 5,305 | 5.0 | 50.40 |
| Notikewin 儲量 XX02-36-047-20W5/NOT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | NOTIKEWIN | Vol,Dec | G | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 70.0 | 5,305 | 3,280 | 2,025 | 5.0 | 1,924 |
| Wilrich 儲量 | WILRICH | Vol,Dec | G | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 75.0 | 20,643 | 12,450 | 8,192 | 5.0 | 7,783 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/08-21-047-19W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 05/05-02-048-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 05/05-02-048-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 總計：總證實加總算 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | - | - | 5.0 | 0 |
| Cardium 儲量 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | NOTIKEWIN | Vol,Dec | P | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 77.5 | 5,873 | 3,280 | 2,594 | 5.0 | 2,464 |
| Notikewin 儲量 00/10-36-047-20W5/4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich (頂壁) | WILRICH | Vol,Dec | P | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 85.0 | 23,395 | 12,450 | 10,945 | 5.0 | 10,397 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 總計：PPP 開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cardium | CARDIUM | - | A | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17 | - | - | 5.0 | 0 |
| Cardium 儲量 00/16-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | NOTIKEWIN | Vol,Dec | Q2 | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 90.0 | 6,821 | - | 6,821 | 5.0 | 6,480 |
| Notikewin 儲量 XX02-36-047-20W5/NOT | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | NOTIKEWIN | Vol,Dec | P | 120 | 78.7 | 10.0 | 35.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,578 | 77.5 | 5,873 | 3,280 | 2,594 | 5.0 | 2,464 |
| Wilrich 儲量 | WILRICH | Vol,Dec | P | 410 | 88.6 | 7.8 | 25.0 | - | 5,800 | 663 | 1.044 | 27,524 | 85.0 | 23,395 | 12,450 | 10,945 | 5.0 | 10,397 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/05-29-047-19W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX02-36-047-20W5/WLR | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 總計：PPP 開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘 油飽和度 % | 原始 壓力 psi | 儲層 溫度 R | Z ₁ 係數 | 儲層的 原始 氣體 百萬立方英尺 | 採收率 % | 可開採 未淨化 氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘 2016-09-30 未淨化氣體 百萬立方英尺 | 地表 損失 % | 剩餘 可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|---------|---------|---------|------|----------|------------|----------|-----------|-----------------|-----------------|---------------|----------------------|---------------------------|----------|----------------------------|------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------------------|
| WILRICH | WILRICH | Dec.Vol | P | 360 | 98.4 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 17,335 | 85.0 | 14,734 | 3,224 | 11,511 | 5.0 | 10,935 |
| WILRICH | WILRICH | Dec.Vol | Q2 | 360 | 95.1 | 5.5 | 25.0 | - | 5,200 | 658 | 1.030 | 16,753 | 90.0 | 15,078 | - | 15,078 | 5.0 | 14,324 |
| 總計：總PPP | | | | | | | | | | | | | | 175,028 | 34,342 | 140,686 | 5.0 | 133,652 |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語：

- A：證實開採
- B2：證實未開發
- E2：概算未開發
- G：證實加概算開採
- H2：證實加概算未開發
- P：PPP開採
- Q2：PPP未開發

當前日期：二零一六年九月三十日

表 2.3

天然氣衰減參數

分析資料

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始開採淨 化氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 @分析 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘未淨化 氣體 2016-09-30 百萬立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|-----------------------|----|---------|------|------------|--------|-----------------|-----------------|------|-----------|------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------|-----------------------|
| 證實開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin儲量 | | | | | 21.47 | 930 | 75 | 0.20 | 13.2 | 4,737 | 3,252 | 3,280 | 1,457 | 5.0 | 1,384 |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich儲量 | | | | | 21.21 | 3,700 | 75 | - | 16.3 | 17,890 | 12,340 | 12,450 | 5,440 | 5.0 | 5,168 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 12.96 | 4,200 | 75 | - | 29.0 | 21,451 | 10,599 | 10,724 | 10,726 | 5.0 | 10,190 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 34.98 | 11,000 | 75 | - | 11.6 | 13,585 | 4,323 | 4,647 | 8,939 | 5.0 | 8,492 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 19.53 | 3,900 | 75 | - | 18.2 | 9,534 | 3,108 | 3,224 | 6,310 | 5.0 | 5,995 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | Dec,Vol | A | 2016-09-01 | | | | | | | | | | | |
| 總計：證實開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 21.47 | 23,730 | 75 | 0.20 | 13.2 | 67,197 | 33,622 | 34,325 | 32,872 | 5.0 | 31,229 |
| 總證實開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin儲量 | | | | | 21.47 | 930 | 75 | 0.20 | 13.2 | 4,737 | 3,252 | 3,280 | 1,457 | 5.0 | 1,384 |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich儲量 | | | | | 21.21 | 3,700 | 75 | - | 16.3 | 17,890 | 12,340 | 12,450 | 5,440 | 5.0 | 5,168 |
| XX/08-21-047-19W5/3 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 16.56 | 6,000 | 75 | 0.20 | 38.0 | 14,399 | - | - | 14,399 | 5.0 | 13,680 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 12.96 | 4,200 | 75 | - | 29.0 | 21,451 | 10,599 | 10,724 | 10,726 | 5.0 | 10,190 |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | | Vol,Dec | B2 | 2016-09-01 | 19.67 | 6,000 | 75 | 0.20 | 31.3 | 11,858 | - | - | 11,858 | 5.0 | 11,265 |
| XX/02-36-047-20W5/WLR | | Vol,Dec | B2 | 2016-09-01 | 16.83 | 3,500 | 75 | 0.20 | 30.8 | 8,114 | - | - | 8,114 | 5.0 | 7,709 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | Vol,Dec | A | 2016-09-01 | 34.98 | 11,000 | 75 | - | 11.6 | 13,585 | 4,323 | 4,647 | 8,939 | 5.0 | 8,492 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | Dec,Vol | A | 2016-09-01 | 19.53 | 3,900 | 75 | - | 18.2 | 9,534 | 3,108 | 3,224 | 6,310 | 5.0 | 5,995 |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | | Dec,Vol | B2 | 2016-09-01 | 16.36 | 3,500 | 75 | 0.20 | 31.8 | 8,377 | - | - | 8,377 | 5.0 | 7,958 |
| 總計：總證實 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 21.47 | 42,730 | 75 | 0.40 | 20.2 | 109,945 | 33,622 | 34,325 | 75,621 | 5.0 | 71,840 |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin儲量 | | | | | 18.62 | 930 | 75 | 0.40 | 20.2 | 5,305 | 3,252 | 3,280 | 2,025 | 5.0 | 1,924 |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich儲量 | | | | | 14.73 | 3,700 | 75 | - | 24.4 | 20,643 | 12,340 | 12,450 | 8,192 | 5.0 | 7,783 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 9.91 | 4,200 | 75 | - | 38.5 | 25,026 | 10,599 | 10,724 | 14,301 | 5.0 | 13,586 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 26.47 | 11,000 | 75 | - | 16.2 | 17,291 | 4,323 | 4,647 | 12,644 | 5.0 | 12,012 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 14.33 | 3,900 | 75 | - | 25.5 | 12,134 | 3,108 | 3,224 | 8,911 | 5.0 | 8,465 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | Dec,Vol | G | 2016-09-01 | | | | | | | | | | | |
| 總計：證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 18.62 | 42,730 | 75 | 0.80 | 35.5 | 80,398 | 33,622 | 34,325 | 46,073 | 5.0 | 43,770 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin儲量 | | | | | 51.43 | 5,000 | 75 | 0.80 | 35.5 | 5,305 | - | - | 5,305 | 5.0 | 5,040 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | | Vol,Dec | E2 | 2016-09-01 | | | | | | | | | | | |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 51.43 | 5,000 | 75 | 0.80 | 35.5 | 5,305 | - | - | 5,305 | 5.0 | 5,040 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 51.43 | 5,000 | 75 | 0.80 | 35.5 | 5,305 | - | - | 5,305 | 5.0 | 5,040 |

1171053



天然氣衰減參數

分析資料

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始開採未淨 化氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 @分析 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘未淨化 氣體 2016-09-30 百萬立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|-----------------------|-----------|---------|------|------------|--------|-----------------|-----------------|------|-----------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------|-----------------------|
| 總證實加權算(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin 儲量 (續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKEWIN | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 18.62 | 930 | 75 | 0.40 | 20.2 | 5,305 | 3,252 | 3,280 | 2,025 | 5.0 | 1,924 |
| Wilrich 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 14.73 | 3,700 | 75 | - | 24.4 | 20,643 | 12,340 | 12,450 | 8,192 | 5.0 | 7,783 |
| XX/08-21-047-19W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | H2 | 2016-09-01 | 16.33 | 8,000 | 75 | 0.20 | 42.5 | 19,636 | - | - | 19,636 | 5.0 | 18,654 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol,Dec | G | 2016-09-01 | 9.91 | 4,200 | 75 | - | 38.5 | 25,026 | 10,599 | 10,724 | 14,301 | 5.0 | 13,586 |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | H2 | 2016-09-01 | 18.95 | 8,000 | 75 | 0.20 | 36.0 | 16,601 | - | - | 16,601 | 5.0 | 15,771 |
| XX/02-36-047-20W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | H2 | 2016-09-01 | 17.32 | 5,000 | 75 | 0.20 | 33.9 | 11,360 | - | - | 11,360 | 5.0 | 10,792 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol,Dec | H2 | 2016-09-01 | 26.47 | 11,000 | 75 | - | 16.2 | 17,291 | 4,323 | 4,647 | 12,644 | 5.0 | 12,012 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec,Vol | G | 2016-09-01 | 14.33 | 3,900 | 75 | - | 25.5 | 12,134 | 3,108 | 3,224 | 8,911 | 5.0 | 8,465 |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | WILRICH | Dec,Vol | H2 | 2016-09-01 | 16.83 | 5,000 | 75 | 0.20 | 35.0 | 11,727 | - | - | 11,727 | 5.0 | 11,141 |
| 總計：總證實加權算 | | | | | | 54,730 | | | | 145,027 | 33,622 | 34,325 | 110,702 | 5.0 | 105,167 |
| PPP開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKEWIN | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 17.62 | 930 | 75 | 0.60 | 28.6 | 5,873 | 3,252 | 3,280 | 2,594 | 5.0 | 2,464 |
| Wilrich 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 11.28 | 3,700 | 75 | - | 32.5 | 23,395 | 12,340 | 12,450 | 10,945 | 5.0 | 10,397 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 8.02 | 4,200 | 75 | - | 48.1 | 28,601 | 10,599 | 10,724 | 17,877 | 5.0 | 16,983 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 21.27 | 11,000 | 75 | - | 20.8 | 20,996 | 4,323 | 4,647 | 16,349 | 5.0 | 15,531 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec,Vol | P | 2016-09-01 | 11.31 | 3,900 | 75 | - | 32.9 | 14,734 | 3,108 | 3,224 | 11,511 | 5.0 | 10,935 |
| 總計：PPP開採 | | | | | | 23,730 | | | | 93,599 | 33,622 | 34,325 | 59,274 | 5.0 | 56,311 |
| 總 PPP | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | NOTIKEWIN | Vol,Dec | Q2 | 2016-09-01 | 50.31 | 6,000 | 75 | 0.80 | 43.1 | 6,821 | - | - | 6,821 | 5.0 | 6,480 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKEWIN | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 17.62 | 930 | 75 | 0.60 | 28.6 | 5,873 | 3,252 | 3,280 | 2,594 | 5.0 | 2,464 |
| Wilrich 儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 11.28 | 3,700 | 75 | - | 32.5 | 23,395 | 12,340 | 12,450 | 10,945 | 5.0 | 10,397 |
| XX/08-21-047-19W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | Q2 | 2016-09-01 | 16.99 | 10,000 | 75 | 0.20 | 43.7 | 23,563 | - | - | 23,563 | 5.0 | 22,385 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 8.02 | 4,200 | 75 | - | 48.1 | 28,601 | 10,599 | 10,724 | 17,877 | 5.0 | 16,983 |
| XX/14-29-047-19W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | Q2 | 2016-09-01 | 18.55 | 10,000 | 75 | 0.20 | 39.6 | 21,344 | - | - | 21,344 | 5.0 | 20,277 |
| XX/02-36-047-20W5/WLR | WILRICH | Vol,Dec | Q2 | 2016-09-01 | 18.82 | 7,000 | 75 | 0.20 | 34.7 | 14,606 | - | - | 14,606 | 5.0 | 13,876 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | Vol,Dec | P | 2016-09-01 | 21.27 | 11,000 | 75 | - | 20.8 | 20,996 | 4,323 | 4,647 | 16,349 | 5.0 | 15,531 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | Dec,Vol | P | 2016-09-01 | 11.31 | 3,900 | 75 | - | 32.9 | 14,734 | 3,108 | 3,224 | 11,511 | 5.0 | 10,935 |
| XX/11-02-048-20W5/WLR | WILRICH | Dec,Vol | Q2 | 2016-09-01 | 17.10 | 6,500 | 75 | 0.20 | 37.7 | 15,078 | - | - | 15,078 | 5.0 | 14,324 |
| 總計：總 PPP | | | | | | 63,230 | | | | 175,011 | 33,622 | 34,325 | 140,686 | 5.0 | 133,652 |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語
A. 證實開採

B2 : 證實未開發
E2 : 概算未開發
G : 證實加概算開採
H2 : 證實加概算未開發
P : PPP開採
Q2 : PPP未開發

生效日期：二零一六年九月三十日

表 2.4

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油 飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Z係數 | 儲層的 原始氣體 百萬立方英尺 | 採收率 % | 可開採未淨化 氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘 2016-10-01 未淨化氣體 百萬立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|--|-----------|--------|-------|----------|------------|----------|-----------|-----------------|-------------|-----------|-------|-----------------------|----------|------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------|-----------------------|
| 低估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich 資源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XXXX-32-047-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 84.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,945 | 50.0 | 6,472 | - | 6,472 | 5.0 | 6,149 |
| XXXX-06-048-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 87.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,404 | 50.0 | 6,702 | - | 6,702 | 5.0 | 6,367 |
| XXXX-01-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 88.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,395 | 628 | 1.044 | 14,000 | 50.0 | 7,000 | - | 7,000 | 5.0 | 6,650 |
| XI/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 50.0 | 6,671 | - | 6,671 | 5.0 | 6,338 |
| X2/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 50.0 | 6,671 | - | 6,671 | 5.0 | 6,338 |
| XXXX-12-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR1-A | 320 | 82.7 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,654 | 50.0 | 6,327 | - | 6,327 | 5.0 | 6,011 |
| 總計：低估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) / Notikewin | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最佳評估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 潛在資源量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XXXX-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | VolDec | CR2-A | 120 | 85.3 | 10.0 | 35.0 | 35.0 | 5,450 | 632 | 1.080 | 8,212 | 70.0 | 5,748 | - | 5,748 | 5.0 | 5,461 |
| XX05-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | VolDec | CR2-A | 120 | 85.3 | 10.0 | 35.0 | 35.0 | 5,450 | 632 | 1.080 | 8,212 | 70.0 | 5,748 | - | 5,748 | 5.0 | 5,461 |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich 資源量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XXXX-32-047-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 84.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,945 | 70.0 | 9,061 | - | 9,061 | 5.0 | 8,608 |
| XXXX-06-048-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 87.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,404 | 70.0 | 9,383 | - | 9,383 | 5.0 | 8,914 |
| XXXX-01-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 88.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,395 | 628 | 1.044 | 14,000 | 70.0 | 9,800 | - | 9,800 | 5.0 | 9,310 |
| XI/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 70.0 | 9,340 | - | 9,340 | 5.0 | 8,873 |
| X2/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 70.0 | 9,340 | - | 9,340 | 5.0 | 8,873 |
| XXXX-12-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR2-A | 320 | 82.7 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,654 | 70.0 | 8,858 | - | 8,858 | 5.0 | 8,415 |
| 總計：最佳評估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 高估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) / Notikewin | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 潛在資源量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XXXX-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | VolDec | CR3-A | 120 | 85.3 | 10.0 | 35.0 | 35.0 | 5,450 | 632 | 1.080 | 8,212 | 90.0 | 7,391 | - | 7,391 | 5.0 | 7,021 |
| XX05-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | VolDec | CR3-A | 120 | 85.3 | 10.0 | 35.0 | 35.0 | 5,450 | 632 | 1.080 | 8,212 | 90.0 | 7,391 | - | 7,391 | 5.0 | 7,021 |
| Wilrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich 資源量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XXXX-32-047-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 84.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,945 | 90.0 | 11,650 | - | 11,650 | 5.0 | 11,068 |
| XXXX-06-048-19W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 87.6 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,404 | 90.0 | 12,063 | - | 12,063 | 5.0 | 11,460 |
| XXXX-01-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 88.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,395 | 628 | 1.044 | 14,000 | 90.0 | 12,600 | - | 12,600 | 5.0 | 11,970 |
| XI/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 90.0 | 12,008 | - | 12,008 | 5.0 | 11,408 |
| X2/XX-11-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 87.2 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 13,343 | 90.0 | 12,008 | - | 12,008 | 5.0 | 11,408 |
| XXXX-12-048-20W5/WLR | WILRICH | VolDec | CR3-A | 320 | 82.7 | 6.0 | 35.0 | 35.0 | 5,300 | 640 | 1.044 | 12,654 | 90.0 | 11,389 | - | 11,389 | 5.0 | 10,819 |
| 總計：高估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 總計：0 39,844 0 67,279 0 67,279 5.0 86,501 5.0 82,176 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語
CR1-A：低估潛在資源量-准開發
CR2-A：最佳評估潛在資源量-准開發
CR3-A：高估潛在資源量-准開發



生效日期：二零一六年九月三十日

表 2.5

天然氣衰減參數

分析資料

| 資源實體 | 地層 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日十立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日十立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始開採 未淨化氣體 百萬立方英尺 | 累積產量 @分析 百萬立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬立方英尺 | 剩餘未淨化 氣體 2016-09-30 百萬立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘可銷售 氣體 百萬立方英尺 |
|-------------------------|-----------|---------|-------|------------|--------|------------------------|------------------------|------|-----------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------|-----------------------|
| 低估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Witrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.54 | 3,500 | 75 | 0.20 | 24.6 | 6,472 | - | - | 6,472 | 5.0 | 61,49 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 19.93 | 3,500 | 75 | 0.20 | 25.4 | 6,702 | - | - | 6,702 | 5.0 | 63,67 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 19.18 | 3,500 | 75 | 0.20 | 26.6 | 7,000 | - | - | 7,000 | 5.0 | 66,50 |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.01 | 3,500 | 75 | 0.20 | 25.3 | 6,671 | - | - | 6,671 | 5.0 | 63,38 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.52 | 3,600 | 75 | 0.20 | 24.8 | 6,671 | - | - | 6,671 | 5.0 | 63,38 |
| XXXX-12-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.95 | 3,500 | 75 | 0.20 | 24.0 | 6,327 | - | - | 6,327 | 5.0 | 60,11 |
| 總計：低估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | 21,100 | | | | 39,844 | 0 | 0 | 39,844 | 5.0 | 378,52 |
| 最佳評估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 49.29 | 5,000 | 75 | 0.80 | 38.5 | 5,748 | - | - | 5,748 | 5.0 | 5,461 |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 49.29 | 5,000 | 75 | 0.80 | 38.5 | 5,748 | - | - | 5,748 | 5.0 | 5,461 |
| Witrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 21.12 | 5,000 | 75 | 0.20 | 27.1 | 9,061 | - | - | 9,061 | 5.0 | 8,608 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.49 | 5,000 | 75 | 0.20 | 28.0 | 9,383 | - | - | 9,383 | 5.0 | 8,914 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 19.73 | 5,000 | 75 | 0.20 | 29.3 | 9,800 | - | - | 9,800 | 5.0 | 9,310 |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.58 | 5,000 | 75 | 0.20 | 27.9 | 9,340 | - | - | 9,340 | 5.0 | 8,873 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.58 | 5,000 | 75 | 0.20 | 27.9 | 9,340 | - | - | 9,340 | 5.0 | 8,873 |
| XXXX-12-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 21.54 | 5,000 | 75 | 0.20 | 26.5 | 8,858 | - | - | 8,858 | 5.0 | 8,415 |
| 總計：最佳評估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | 40,000 | | | | 67,279 | 0 | 0 | 67,279 | 5.0 | 639,15 |
| 高估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Notikewin (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 48.17 | 6,000 | 75 | 0.80 | 46.7 | 7,391 | - | - | 7,391 | 5.0 | 7,021 |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 48.17 | 6,000 | 75 | 0.80 | 46.7 | 7,391 | - | - | 7,391 | 5.0 | 7,021 |
| Witrich (頂壁) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 21.45 | 6,500 | 75 | 0.20 | 29.1 | 11,650 | - | - | 11,650 | 5.0 | 11,068 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.81 | 6,500 | 75 | 0.20 | 30.1 | 12,063 | - | - | 12,063 | 5.0 | 11,460 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.04 | 6,500 | 75 | 0.20 | 31.5 | 12,600 | - | - | 12,600 | 5.0 | 11,970 |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.90 | 6,500 | 75 | 0.20 | 30.0 | 12,008 | - | - | 12,008 | 5.0 | 11,408 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 20.90 | 6,500 | 75 | 0.20 | 30.0 | 12,008 | - | - | 12,008 | 5.0 | 11,408 |
| XXXX-12-048-20W5/WILR | WILRICH | Vol/Dec | CR... | 2016-09-01 | 21.88 | 6,500 | 75 | 0.20 | 28.5 | 11,389 | - | - | 11,389 | 5.0 | 10,819 |
| 總計：高估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | 51,000 | | | | 86,501 | 0 | 0 | 86,501 | 5.0 | 821,76 |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

CR1-A：低估算潛在資源量-准開發

CR2-A：最佳評估潛在資源量-准開發

CR3-A：高估算潛在資源量-准開發

1171053

二零一六年十一月十九日 10:58:33



公司：Persta Resources Inc.
 礦產：Basing

各種分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：

表 3

租賃區日常銷售氣體總產量

| 質體說明 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計 (百萬立方英尺) | | | |
|------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | |
| 證實開採 | 21,336 | 17,619 | 13,218 | 10,061 | 7,783 | 6,066 | 4,799 | 3,632 | 2,934 | 2,378 | 1,795 | 1,506 | 28,151 | 1,897 | 30,048 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 3,373 | 2,888 | 2,275 | 1,793 | 1,416 | 1,112 | 876 | 690 | 545 | 428 | 337 | 266 | 4,917 | 77 | 4,993 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 3,908 | 3,557 | 3,096 | 2,695 | 2,352 | 2,041 | 1,777 | 1,546 | 1,350 | 1,171 | 1,020 | 887 | 8,201 | 1,634 | 9,835 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 9,637 | 7,353 | 4,781 | 3,109 | 2,026 | 1,313 | 853 | 555 | 362 | 234 | 0 | 0 | 8,303 | 0 | 8,303 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 846 | 724 | 373 | 459 | 372 | 302 | 249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,055 | 0 | 1,055 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 3,571 | 3,097 | 2,492 | 2,006 | 1,618 | 1,298 | 1,045 | 841 | 678 | 544 | 438 | 352 | 5,585 | 187 | 5,772 |
| 總計：證實開採 | 21,336 | 17,619 | 13,218 | 10,061 | 7,783 | 6,066 | 4,799 | 3,632 | 2,934 | 2,378 | 1,795 | 1,506 | 28,151 | 1,897 | 30,048 |
| 總證實 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 3,373 | 2,888 | 2,275 | 1,793 | 1,416 | 1,112 | 876 | 690 | 545 | 428 | 337 | 266 | 4,917 | 77 | 4,993 |
| XX/08-21-047-19W5/W1LR | 0 | 4,804 | 4,427 | 3,726 | 3,162 | 2,683 | 2,295 | 1,973 | 1,707 | 1,476 | 1,285 | 1,122 | 10,461 | 268 | 13,140 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 3,908 | 3,557 | 3,096 | 2,695 | 2,352 | 2,041 | 1,777 | 1,546 | 1,350 | 1,171 | 1,020 | 887 | 8,201 | 1,634 | 9,835 |
| XX/14-29-047-19W5/W1LR | 0 | 4,722 | 4,202 | 3,418 | 2,810 | 2,315 | 1,927 | 1,614 | 1,364 | 1,152 | 982 | 841 | 9,252 | 1,538 | 10,789 |
| XX/02-36-047-20W5/W1LR | 0 | 2,581 | 2,606 | 2,186 | 1,850 | 1,565 | 1,144 | 852 | 988 | 740 | 645 | 645 | 6,020 | 1,191 | 7,211 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 9,637 | 7,353 | 4,781 | 3,109 | 2,026 | 1,313 | 853 | 555 | 362 | 234 | 0 | 0 | 8,393 | 0 | 8,393 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 846 | 724 | 373 | 459 | 372 | 302 | 249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,055 | 0 | 1,055 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 3,571 | 3,097 | 2,492 | 2,006 | 1,618 | 1,298 | 1,045 | 841 | 678 | 544 | 438 | 352 | 5,585 | 187 | 5,772 |
| XX/11-02-048-20W5/W1LR | 0 | 0 | 2,805 | 2,591 | 2,191 | 1,853 | 1,581 | 1,355 | 1,169 | 1,008 | 875 | 763 | 5,910 | 1,566 | 7,476 |
| 總計：總證實 | 21,336 | 29,726 | 27,258 | 21,982 | 17,796 | 14,483 | 11,937 | 9,718 | 8,163 | 6,866 | 5,677 | 4,877 | 59,793 | 8,871 | 68,664 |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 3,428 | 3,081 | 2,627 | 2,240 | 1,915 | 1,628 | 1,388 | 1,184 | 1,012 | 860 | 733 | 625 | 6,624 | 814 | 7,438 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 3,936 | 3,659 | 3,296 | 2,970 | 2,682 | 2,410 | 2,171 | 1,956 | 1,766 | 1,587 | 1,430 | 1,288 | 9,562 | 3,549 | 13,112 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 9,885 | 8,117 | 5,969 | 4,389 | 3,234 | 2,371 | 1,743 | 1,282 | 945 | 692 | 509 | 374 | 11,715 | 101 | 13,116 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 852 | 745 | 614 | 513 | 435 | 371 | 320 | 279 | 245 | 215 | 0 | 0 | 1,442 | 0 | 1,442 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 3,617 | 3,260 | 2,793 | 2,392 | 2,055 | 1,755 | 1,504 | 1,288 | 1,106 | 945 | 810 | 694 | 7,119 | 1,001 | 8,121 |
| 總計：證實加概算開採 | 21,719 | 18,862 | 15,298 | 12,504 | 10,322 | 8,534 | 7,126 | 5,988 | 5,074 | 4,300 | 3,482 | 2,981 | 36,463 | 5,465 | 41,928 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 3,428 | 3,081 | 2,627 | 2,240 | 1,915 | 1,628 | 1,388 | 1,184 | 1,012 | 860 | 733 | 625 | 6,624 | 814 | 7,438 |
| XX/08-21-047-19W5/W1LR | 0 | 6,413 | 5,925 | 5,000 | 4,254 | 3,618 | 3,101 | 2,671 | 2,316 | 2,005 | 1,748 | 1,530 | 14,083 | 3,945 | 18,028 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 3,936 | 3,659 | 3,296 | 2,970 | 2,682 | 2,410 | 2,171 | 1,956 | 1,766 | 1,587 | 1,430 | 1,288 | 9,562 | 3,549 | 13,112 |
| XX/14-29-047-19W5/W1LR | 0 | 6,322 | 5,671 | 4,650 | 3,851 | 3,195 | 2,676 | 2,255 | 1,915 | 1,627 | 1,393 | 1,198 | 12,685 | 2,592 | 15,277 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | 0 | 0 | 2,877 | 1,975 | 1,310 | 959 | 749 | 610 | 513 | 438 | 382 | 337 | 3,704 | 458 | 4,162 |
| XX/02-36-047-20W5/W1LR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 9,885 | 8,117 | 5,969 | 4,389 | 3,234 | 2,371 | 1,743 | 1,282 | 945 | 692 | 509 | 374 | 11,715 | 101 | 13,116 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 852 | 745 | 614 | 513 | 435 | 371 | 320 | 279 | 245 | 215 | 0 | 0 | 1,442 | 0 | 1,442 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 3,617 | 3,260 | 2,793 | 2,392 | 2,055 | 1,755 | 1,504 | 1,288 | 1,106 | 945 | 810 | 694 | 7,119 | 1,001 | 8,121 |
| XX/11-02-048-20W5/W1LR | 0 | 0 | 3,997 | 3,672 | 3,090 | 2,601 | 2,208 | 1,884 | 1,620 | 1,391 | 1,204 | 1,046 | 8,290 | 2,290 | 10,580 |
| 總計：總證實加概算 | 21,719 | 35,275 | 37,464 | 30,884 | 25,421 | 21,092 | 17,716 | 14,992 | 12,800 | 10,932 | 9,222 | 7,973 | 83,658 | 16,614 | 100,272 |
| 可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 28 | 102 | 197 | 265 | 314 | 344 | 361 | 368 | 368 | 361 | 350 | 336 | 1,231 | 1,290 | 2,521 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 17 | 63 | 127 | 179 | 221 | 254 | 279 | 297 | 311 | 319 | 323 | 324 | 986 | 2,291 | 3,277 |

1171053

類別 A.C.G.I.M.I.O., GLJ (2016-10), e.g.

二零一六年十一月二十一日 15:05:11



表 3 租賃區日常銷售氣體總產量

| 實體說明 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計 (百萬立方英尺) | | | |
|-------------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | 總計 |
| 可能開採 (續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W/5/2 | 141 | 463 | 786 | 930 | 963 | 923 | 850 | 760 | 667 | 572 | 487 | 410 | 2,864 | 638 | 3,502 |
| 00/10-36-047-20W/5/4 | 2 | 7 | 16 | 24 | 30 | 35 | 38 | 41 | 42 | 43 | 235 | 215 | 265 | 0 | 265 |
| 03/05-02-048-20W/5/2 | 26 | 94 | 182 | 245 | 291 | 319 | 336 | 343 | 344 | 337 | 328 | 315 | 1,146 | 1,279 | 2,426 |
| 總計：可能開採 | 214 | 730 | 1,309 | 1,643 | 1,818 | 1,874 | 1,864 | 1,809 | 1,733 | 1,633 | 1,722 | 1,599 | 6,492 | 5,498 | 11,990 |
| 總可能 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W/5/3 | 28 | 102 | 197 | 265 | 314 | 344 | 361 | 368 | 368 | 361 | 350 | 336 | 1,231 | 1,290 | 2,521 |
| XX/08-21-047-19W/5/WILR | 0 | 1,574 | 1,400 | 1,137 | 932 | 764 | 633 | 527 | 442 | 371 | 314 | 267 | 3,052 | 664 | 3,716 |
| 00/05-29-047-19W/5/0 | 17 | 63 | 127 | 179 | 221 | 254 | 279 | 297 | 311 | 319 | 323 | 324 | 986 | 2,291 | 3,277 |
| XX/14-29-047-19W/5/WILR | 0 | 1,598 | 1,466 | 1,228 | 1,037 | 875 | 745 | 637 | 549 | 472 | 409 | 356 | 3,421 | 1,060 | 4,481 |
| XX/02-36-047-20W/5/NOT | 0 | 0 | 613 | 457 | 316 | 236 | 187 | 154 | 130 | 112 | 98 | 87 | 872 | 366 | 1,238 |
| XX/02-36-047-20W/5/WILR | 0 | 1,433 | 1,356 | 1,063 | 841 | 667 | 535 | 431 | 351 | 285 | 234 | 193 | 2,697 | 396 | 3,094 |
| 02/08-36-047-20W/5/2 | 141 | 463 | 786 | 930 | 963 | 923 | 850 | 760 | 667 | 572 | 487 | 410 | 2,864 | 638 | 3,502 |
| 00/10-36-047-20W/5/4 | 7 | 16 | 24 | 30 | 35 | 38 | 41 | 42 | 43 | 43 | 215 | 265 | 0 | 265 | 1,788 |
| 03/05-02-048-20W/5/2 | 26 | 94 | 182 | 245 | 291 | 319 | 336 | 343 | 344 | 337 | 328 | 315 | 1,146 | 1,279 | 2,426 |
| XX/11-02-048-20W/5/WILR | 0 | 0 | 1,192 | 1,080 | 897 | 746 | 626 | 528 | 450 | 382 | 328 | 282 | 2,377 | 845 | 3,222 |
| 總計：總可能 | 214 | 5,335 | 7,335 | 6,608 | 5,841 | 5,163 | 4,590 | 4,087 | 3,655 | 3,256 | 3,105 | 2,784 | 18,911 | 8,829 | 27,740 |

公司: Persta Resources Inc.
 廠: Basing
 表 3.1
 各類
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

公司日常銷售氣體產量

儲量類別:
 開採類別:
 定價:
 生效日期:

年 (千立方英尺/日)

總計 (百萬立方英尺)

| 質體說明 | 儲量類別 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 小計 | 剩餘部分 | 總計 | |
|------------------------|------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | | | | 2027 |
| 證實開採 | | 3,373 | 2,888 | 2,275 | 1,793 | 1,416 | 1,112 | 876 | 690 | 545 | 428 | 337 | 266 | 4,917 | 77 | 4,993 |
| A | | 3,908 | 3,557 | 3,096 | 2,695 | 2,352 | 2,041 | 1,777 | 1,546 | 1,350 | 1,171 | 1,020 | 887 | 8,201 | 1,634 | 9,835 |
| A | | 9,637 | 7,353 | 4,781 | 3,109 | 2,026 | 1,313 | 853 | 555 | 362 | 0 | 0 | 0 | 8,393 | 0 | 8,393 |
| A | | 846 | 724 | 573 | 459 | 372 | 302 | 249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,055 | 0 | 1,055 |
| A | | 3,571 | 3,097 | 2,492 | 2,006 | 1,618 | 1,298 | 1,045 | 841 | 678 | 544 | 438 | 352 | 5,585 | 187 | 5,772 |
| 總計: 證實開採 | | 21,336 | 17,619 | 13,218 | 10,061 | 7,783 | 6,066 | 4,799 | 3,632 | 2,934 | 2,378 | 1,795 | 1,506 | 28,151 | 1,897 | 30,048 |
| 總證實 | | 3,373 | 2,888 | 2,275 | 1,793 | 1,416 | 1,112 | 876 | 690 | 545 | 428 | 337 | 266 | 4,917 | 77 | 4,993 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | 0 | 4,804 | 4,427 | 3,726 | 3,162 | 2,683 | 2,295 | 1,973 | 1,707 | 1,476 | 1,285 | 1,122 | 10,461 | 2,680 | 13,140 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | 3,908 | 3,557 | 3,096 | 2,695 | 2,352 | 2,041 | 1,777 | 1,546 | 1,350 | 1,171 | 1,020 | 887 | 8,201 | 1,634 | 9,835 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | 0 | 4,722 | 4,202 | 3,418 | 2,810 | 2,315 | 1,927 | 1,614 | 1,364 | 1,152 | 982 | 841 | 9,252 | 1,538 | 10,789 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | 0 | 2,581 | 2,606 | 2,186 | 1,850 | 1,565 | 1,335 | 1,144 | 988 | 852 | 740 | 645 | 6,020 | 1,191 | 7,211 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | 9,637 | 7,353 | 4,781 | 3,109 | 2,026 | 1,313 | 853 | 555 | 362 | 234 | 0 | 0 | 8,393 | 0 | 8,393 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | 846 | 724 | 573 | 459 | 372 | 302 | 249 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,055 | 0 | 1,055 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | 3,571 | 3,097 | 2,492 | 2,006 | 1,618 | 1,298 | 1,045 | 841 | 678 | 544 | 438 | 352 | 5,585 | 187 | 5,772 |
| 00/11-02-048-20W5/WILR | | 0 | 0 | 2,805 | 2,591 | 2,191 | 1,853 | 1,581 | 1,355 | 1,169 | 1,008 | 875 | 763 | 5,910 | 1,566 | 7,476 |
| 總計: 總證實 | | 21,336 | 29,726 | 27,258 | 21,982 | 17,796 | 14,483 | 11,937 | 9,718 | 8,163 | 6,866 | 5,677 | 4,877 | 59,793 | 8,871 | 68,664 |
| 證實加權算開採 | | 3,428 | 3,081 | 2,627 | 2,240 | 1,915 | 1,628 | 1,388 | 1,184 | 1,012 | 860 | 733 | 625 | 6,624 | 814 | 7,438 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | 0 | 6,413 | 5,925 | 5,000 | 4,254 | 3,618 | 3,101 | 2,671 | 2,316 | 2,005 | 1,748 | 1,530 | 14,083 | 3,945 | 18,028 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | 3,936 | 3,659 | 3,296 | 2,970 | 2,682 | 2,410 | 2,171 | 1,956 | 1,766 | 1,587 | 1,430 | 1,288 | 9,562 | 3,549 | 13,112 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | | 9,885 | 8,117 | 5,969 | 4,389 | 3,234 | 3,195 | 2,676 | 2,255 | 1,915 | 1,627 | 1,393 | 1,198 | 12,685 | 2,592 | 15,277 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | 852 | 745 | 614 | 513 | 435 | 371 | 320 | 279 | 245 | 215 | 0 | 0 | 1,442 | 0 | 1,442 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | 3,617 | 3,260 | 2,793 | 2,392 | 2,055 | 1,755 | 1,504 | 1,288 | 1,106 | 945 | 810 | 694 | 7,119 | 1,001 | 8,121 |
| 總計: 證實加權算開採 | | 21,719 | 18,862 | 15,298 | 12,504 | 10,322 | 8,534 | 7,126 | 5,988 | 5,074 | 4,300 | 3,482 | 2,981 | 36,463 | 5,465 | 41,928 |
| 總證實加權算 | | 3,428 | 3,081 | 2,627 | 2,240 | 1,915 | 1,628 | 1,388 | 1,184 | 1,012 | 860 | 733 | 625 | 6,624 | 814 | 7,438 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | 0 | 6,413 | 5,925 | 5,000 | 4,254 | 3,618 | 3,101 | 2,671 | 2,316 | 2,005 | 1,748 | 1,530 | 14,083 | 3,945 | 18,028 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | 3,936 | 3,659 | 3,296 | 2,970 | 2,682 | 2,410 | 2,171 | 1,956 | 1,766 | 1,587 | 1,430 | 1,288 | 9,562 | 3,549 | 13,112 |
| 02/08-36-047-20W5/WILR | | 0 | 6,322 | 5,671 | 4,650 | 3,851 | 3,195 | 2,676 | 2,255 | 1,915 | 1,627 | 1,393 | 1,198 | 12,685 | 2,592 | 15,277 |
| 00/10-36-047-20W5/NOT | | 0 | 0 | 2,877 | 1,975 | 1,310 | 959 | 749 | 610 | 513 | 438 | 382 | 337 | 3,704 | 458 | 4,162 |
| 02/08-36-047-20W5/WILR | | 0 | 3,679 | 3,695 | 3,083 | 2,595 | 2,185 | 1,856 | 1,585 | 1,363 | 1,171 | 1,014 | 881 | 8,434 | 1,863 | 10,297 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | | 9,885 | 8,117 | 5,969 | 4,389 | 3,234 | 3,195 | 2,676 | 2,255 | 1,915 | 1,627 | 1,393 | 1,198 | 12,685 | 2,592 | 15,277 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | | 852 | 745 | 614 | 513 | 435 | 371 | 320 | 279 | 245 | 215 | 0 | 0 | 1,442 | 0 | 1,442 |
| 00/11-02-048-20W5/WILR | | 3,617 | 3,260 | 2,793 | 2,392 | 2,055 | 1,755 | 1,504 | 1,288 | 1,106 | 945 | 810 | 694 | 7,119 | 1,001 | 8,121 |
| 03/05-02-048-20W5/WILR | | 0 | 0 | 3,997 | 3,672 | 3,090 | 2,601 | 2,208 | 1,884 | 1,620 | 1,391 | 1,204 | 1,046 | 8,290 | 2,290 | 10,580 |
| 總計: 總證實加權算 | | 21,719 | 35,275 | 37,464 | 30,884 | 25,421 | 21,092 | 17,716 | 14,992 | 12,800 | 10,932 | 9,222 | 7,973 | 83,658 | 16,614 | 100,272 |
| 可能開採 | | 28 | 102 | 197 | 265 | 314 | 344 | 361 | 368 | 368 | 361 | 350 | 336 | 1,231 | 1,290 | 2,521 |
| 00/07-21-047-19W5/3 | | 17 | 63 | 127 | 179 | 221 | 254 | 279 | 297 | 311 | 319 | 323 | 324 | 986 | 2,291 | 3,277 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | | | | | | | | | | | | | | | | |

1171053

類別 A.C.G.L.M.O., GLJ (2016-10), e.g.

二零一六年十一月二十一日 15:05:34



公司日常銷售氣體產量

| 實體說明 | 年(千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計(百萬立方英尺) | | | |
|------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | 總計 |
| 可能開採(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 141 | 463 | 786 | 930 | 963 | 923 | 850 | 760 | 667 | 572 | 487 | 410 | 2,864 | 638 | 3,502 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 2 | 7 | 16 | 24 | 30 | 35 | 38 | 41 | 42 | 43 | 235 | 215 | 265 | 0 | 265 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 26 | 94 | 182 | 245 | 291 | 319 | 336 | 343 | 344 | 337 | 328 | 315 | 1,146 | 1,279 | 2,426 |
| 總計：可能開採 | 214 | 730 | 1,309 | 1,643 | 1,818 | 1,874 | 1,864 | 1,809 | 1,733 | 1,633 | 1,722 | 1,599 | 6,492 | 5,498 | 11,990 |
| 總可能 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | 28 | 102 | 197 | 265 | 314 | 344 | 361 | 368 | 368 | 361 | 350 | 336 | 1,231 | 1,290 | 2,521 |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | 0 | 1,574 | 1,400 | 1,137 | 932 | 764 | 633 | 527 | 442 | 371 | 314 | 267 | 3,052 | 664 | 3,716 |
| 00/05-29-047-19W5/0 | 17 | 63 | 127 | 179 | 221 | 254 | 279 | 297 | 311 | 319 | 323 | 324 | 986 | 2,291 | 3,277 |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | 0 | 1,598 | 1,466 | 1,228 | 1,037 | 875 | 745 | 637 | 549 | 472 | 409 | 356 | 3,421 | 1,060 | 4,481 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | 0 | 0 | 613 | 457 | 316 | 236 | 187 | 154 | 130 | 112 | 98 | 87 | 872 | 366 | 1,238 |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | 0 | 1,433 | 1,356 | 1,063 | 841 | 667 | 535 | 431 | 351 | 285 | 234 | 193 | 2,697 | 396 | 3,094 |
| 02/08-36-047-20W5/2 | 141 | 463 | 786 | 930 | 963 | 923 | 850 | 760 | 667 | 572 | 487 | 410 | 2,864 | 638 | 3,502 |
| 00/10-36-047-20W5/4 | 2 | 7 | 16 | 24 | 30 | 35 | 38 | 41 | 42 | 43 | 235 | 215 | 265 | 0 | 265 |
| 03/05-02-048-20W5/2 | 26 | 94 | 182 | 245 | 291 | 319 | 336 | 343 | 344 | 337 | 328 | 315 | 1,146 | 1,279 | 2,426 |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | 0 | 0 | 1,192 | 1,080 | 897 | 746 | 626 | 528 | 450 | 382 | 328 | 282 | 2,377 | 845 | 3,222 |
| 總計：總可能 | 214 | 5,335 | 7,335 | 6,608 | 5,841 | 5,163 | 4,590 | 4,087 | 3,655 | 3,256 | 3,105 | 2,784 | 18,911 | 8,829 | 27,740 |

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

表 3.2

風險前租賃日常銷售天然氣體總產量

| 資源類別 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計 (百萬立方英尺) | | | |
|-------------------------|-------------|----------|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | 總計 |
| 低估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,328 | 2,704 | 2,162 | 1,750 | 1,428 | 1,178 | 974 | 813 | 683 | 4,752 | 969 | 5,721 |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,070 | 2,774 | 2,232 | 1,817 | 1,491 | 1,236 | 1,026 | 860 | 725 | 4,830 | 1,122 | 5,952 |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,332 | 2,746 | 2,230 | 1,831 | 1,515 | 1,265 | 1,058 | 892 | 757 | 4,973 | 1,270 | 6,243 |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,070 | 2,772 | 2,228 | 1,812 | 1,486 | 1,231 | 1,021 | 856 | 721 | 4,817 | 1,114 | 5,930 |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,366 | 2,782 | 2,224 | 1,801 | 1,470 | 1,213 | 1,003 | 837 | 703 | 4,890 | 1,075 | 5,965 |
| CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,068 | 2,745 | 2,182 | 1,757 | 1,428 | 1,172 | 965 | 802 | 672 | 4,669 | 944 | 5,613 |
| 總計：低估算潛在資源量—准開發 | 0 | 0 | 0 | 7,234 | 16,521 | 13,257 | 10,767 | 8,818 | 7,296 | 6,047 | 5,060 | 4,260 | 28,931 | 6,493 | 35,424 |
| 最佳評估潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,894 | 3,837 | 3,047 | 2,451 | 1,990 | 1,633 | 1,343 | 1,116 | 933 | 6,658 | 1,570 | 8,228 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,527 | 3,940 | 3,149 | 2,548 | 2,080 | 1,715 | 1,417 | 1,183 | 993 | 6,771 | 1,694 | 8,465 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,901 | 3,898 | 3,146 | 2,568 | 2,113 | 1,756 | 1,461 | 1,227 | 1,037 | 6,975 | 1,887 | 8,862 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,683 | 2,577 | 1,618 | 1,158 | 890 | 718 | 595 | 507 | 440 | 3,719 | 743 | 4,461 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,683 | 2,577 | 1,618 | 1,158 | 890 | 718 | 595 | 507 | 440 | 3,719 | 743 | 4,461 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,527 | 3,936 | 3,143 | 2,541 | 2,072 | 1,708 | 1,410 | 1,176 | 987 | 6,753 | 1,680 | 8,433 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,896 | 3,861 | 3,086 | 2,497 | 2,037 | 1,680 | 1,388 | 1,176 | 973 | 6,780 | 1,659 | 8,439 |
| CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,524 | 3,897 | 3,076 | 2,462 | 1,988 | 1,624 | 1,330 | 1,101 | 918 | 6,541 | 1,452 | 7,993 |
| 總計：最佳評估潛在資源量—准開發 | 0 | 0 | 0 | 13,636 | 28,525 | 21,883 | 17,382 | 14,061 | 11,553 | 9,541 | 7,975 | 6,720 | 47,915 | 11,427 | 59,342 |
| 高估算潛在資源量—准開發 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,460 | 4,970 | 3,931 | 3,151 | 2,550 | 2,086 | 1,711 | 1,418 | 1,183 | 8,562 | 2,057 | 10,619 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,984 | 5,105 | 4,064 | 3,278 | 2,667 | 2,193 | 1,807 | 1,504 | 1,260 | 8,710 | 2,304 | 11,013 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,469 | 5,050 | 4,061 | 3,304 | 2,711 | 2,246 | 1,864 | 1,562 | 1,317 | 8,974 | 2,543 | 11,517 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,033 | 3,154 | 2,001 | 1,440 | 1,110 | 898 | 746 | 636 | 552 | 4,588 | 1,271 | 5,859 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,033 | 3,154 | 2,001 | 1,440 | 1,110 | 898 | 746 | 636 | 552 | 4,588 | 1,271 | 5,859 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,984 | 5,100 | 4,057 | 3,269 | 2,657 | 2,184 | 1,798 | 1,496 | 1,252 | 8,686 | 2,284 | 10,970 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,463 | 5,001 | 3,982 | 3,211 | 2,612 | 2,148 | 1,770 | 1,473 | 1,234 | 8,721 | 2,255 | 10,976 |
| CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,980 | 5,049 | 3,970 | 3,165 | 2,548 | 2,075 | 1,695 | 1,399 | 1,163 | 8,411 | 1,997 | 10,407 |
| 總計：高估算潛在資源量—准開發 | 0 | 0 | 0 | 17,404 | 36,583 | 28,067 | 22,256 | 17,965 | 14,728 | 12,136 | 10,123 | 8,513 | 61,238 | 15,981 | 77,219 |

二零一六年十一月十九日 10:59:21
PETROLEUM
CONSULTANTS

類別 (A,B1,B2,C,G,H1,H2,J), GLJ (2016-10), psum

1171053

表 3.3

公司：
礦產：
Persia Resources Inc.
Bosung

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：
各種分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

風險前公司日常銷售氣體產量

| 實體說明 | 資源類別 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計 (百萬立方英尺) | | | |
|-------------------------|-------|-------------|----------|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|----|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | 總計 |
| 低估算潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,328 | 2,704 | 2,162 | 1,750 | 1,428 | 1,178 | 813 | 683 | 4,732 | 969 | 5,721 | |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,070 | 2,774 | 2,332 | 1,817 | 1,491 | 1,236 | 860 | 725 | 4,830 | 1,122 | 5,952 | |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,332 | 2,746 | 2,230 | 1,831 | 1,515 | 1,265 | 892 | 757 | 4,973 | 1,270 | 6,243 | |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,070 | 2,772 | 2,228 | 1,812 | 1,486 | 1,231 | 856 | 721 | 4,817 | 1,114 | 5,930 | |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,366 | 2,782 | 2,224 | 1,801 | 1,470 | 1,213 | 837 | 703 | 4,890 | 1,075 | 5,965 | |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR1-A | 0 | 0 | 0 | 1,068 | 2,745 | 2,182 | 1,757 | 1,428 | 1,172 | 802 | 672 | 4,669 | 944 | 5,613 | |
| 總計：低估算潛在資源量-准開發 | | 0 | 0 | 0 | 7,234 | 16,521 | 13,257 | 10,767 | 8,818 | 7,296 | 5,060 | 4,260 | 28,931 | 6,493 | 35,424 | |
| 最佳評估潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,894 | 3,837 | 3,047 | 2,451 | 1,990 | 1,633 | 1,116 | 933 | 6,658 | 1,570 | 8,228 | |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,527 | 3,940 | 3,146 | 2,548 | 2,080 | 1,715 | 1,183 | 993 | 6,771 | 1,694 | 8,465 | |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,901 | 3,898 | 3,146 | 2,568 | 2,113 | 1,756 | 1,227 | 1,037 | 6,975 | 1,887 | 8,862 | |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,683 | 2,577 | 1,618 | 1,158 | 890 | 718 | 507 | 440 | 3,719 | 743 | 4,461 | |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,683 | 2,577 | 1,618 | 1,158 | 890 | 718 | 507 | 440 | 3,719 | 743 | 4,461 | |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,527 | 3,936 | 3,143 | 2,541 | 2,072 | 1,708 | 1,176 | 987 | 6,753 | 1,680 | 8,433 | |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,896 | 3,861 | 3,086 | 2,497 | 2,037 | 1,680 | 1,158 | 973 | 6,780 | 1,659 | 8,439 | |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR2-A | 0 | 0 | 0 | 1,524 | 3,897 | 3,076 | 2,462 | 1,988 | 1,624 | 1,101 | 918 | 6,541 | 1,452 | 7,993 | |
| 總計：最佳評估潛在資源量-准開發 | | 0 | 0 | 0 | 13,636 | 28,525 | 21,883 | 17,382 | 14,061 | 11,553 | 7,975 | 6,720 | 47,915 | 11,427 | 59,342 | |
| 高估算潛在資源量-准開發 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,460 | 4,970 | 3,931 | 3,151 | 2,550 | 2,086 | 1,418 | 1,183 | 8,562 | 2,057 | 10,619 | |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,984 | 5,105 | 4,064 | 3,278 | 2,667 | 2,193 | 1,504 | 1,260 | 8,710 | 2,304 | 11,013 | |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,469 | 5,050 | 4,061 | 3,304 | 2,711 | 2,246 | 1,864 | 1,317 | 8,974 | 2,543 | 11,517 | |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,033 | 3,154 | 2,001 | 1,440 | 1,110 | 898 | 636 | 552 | 4,588 | 1,271 | 5,859 | |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,033 | 3,154 | 2,001 | 1,440 | 1,110 | 898 | 636 | 552 | 4,588 | 1,271 | 5,859 | |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,984 | 5,100 | 4,057 | 3,269 | 2,657 | 2,184 | 1,496 | 1,252 | 8,686 | 2,284 | 10,970 | |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 2,463 | 5,001 | 3,982 | 3,211 | 2,612 | 2,148 | 1,473 | 1,234 | 8,721 | 2,255 | 10,976 | |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR3-A | 0 | 0 | 0 | 1,980 | 5,049 | 3,970 | 3,165 | 2,548 | 2,075 | 1,399 | 1,163 | 8,411 | 1,997 | 10,407 | |
| 總計：高估算潛在資源量-准開發 | | 0 | 0 | 0 | 17,404 | 36,583 | 28,067 | 22,256 | 17,965 | 14,728 | 10,123 | 8,513 | 61,238 | 15,981 | 77,219 | |

1171053 類別 (A,B1,B2,C,G,H1,H2), GLJ (2016-10), psam

表4

公司：Persta Resources Inc.
 礦產：Basing

生效日期：二零一六年九月三十日

經濟參數

A) 價格預測與副產品資料

GLJ (2016-10)

氣體含熱量：1080.00英熱單位/立方英尺
 地表損失：5.0%

價格調整：
 丙烷：2.90加元/桶
 冷凝物：-5.30加元/桶

未淨化產量：
 丙烷：2.4桶/百萬立方英尺
 冷凝物：5.7桶/百萬立方英尺

| 名稱 | 地層 | 儲量類別 | 石油參考基準 | 氣體參考基準 | 價格調整 | |
|------------------------|-----------|------|--------|--------|-------------|-------|
| | | | | | 剩餘氣體 加元/ | 千立方英尺 |
| Basing | | | | | | |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 00/07-21-047-19W5/3 | WILRICH | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | WILRICH | H2 | EDM_L | ADS | | [3] |
| XX/08-21-047-19W5/WILR | WILRICH | B2 | EDM_L | ADS | | [4] |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 00/05-29-047-19W5/0 | WILRICH | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | WILRICH | H2 | EDM_L | ADS | | [3] |
| XX/14-29-047-19W5/WILR | WILRICH | B2 | EDM_L | ADS | | [4] |
| 00/16-29-047-19W5/0 | CARDIUM | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 00/16-29-047-19W5/0 | CARDIUM | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| XX/02-36-047-20W5/NOT | NOTIKEWIN | E2 | EDM_L | ADS | | [3] |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | WILRICH | H2 | EDM_L | ADS | | [3] |
| XX/02-36-047-20W5/WILR | WILRICH | B2 | EDM_L | ADS | | [4] |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 02/08-36-047-20W5/2 | WILRICH | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKEWIN | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 00/10-36-047-20W5/4 | NOTIKEWIN | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | G | EDM_L | ADS | | [1] |
| 03/05-02-048-20W5/2 | WILRICH | A | EDM_L | ADS | | [2] |
| XX/05-02-048-20W5/NOT | NOTIKEWIN | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | WILRICH | H2 | EDM_L | ADS | | [3] |
| XX/11-02-048-20W5/WILR | WILRICH | B2 | EDM_L | ADS | | [4] |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR | WILRICH | | EDM_L | ADS | 0.24 | |

術語

ADS:阿爾伯特塔廠房直接現貨價格
 COND:阿爾伯特塔C5+產品價格
 EDM_L:Edmonton輕原油，參考質量40度API,含硫量為0.3%
 PROD:阿爾伯特塔C2，C3，C4及硫磺產品價格

附註：

1. 0.25(2016)0.14 (2017-2018) 0.24 (2019及後)
2. 0.25(2016)0.13 (2017-2018) 0.24 (2019及後)
3. 0.25 (2016-2017) 0.24 (2018及後)
4. 0.25(2016)0.24(2017)0.25(2018)0.24 (2019及後)

B) 運營成本 (2016加元)

主要運營成本：
 固定值：21500加元/井/月

設備成本：
 浮動：0.67加元/千立方英尺

所有浮動成本均為加元/產品(出售)。

C) 天然氣成本津貼 (2016加元)

GCA津貼中包括的運營成本：
 浮動設備成本：0.67加元/千立方英尺

表4
經濟參數

D) 廢棄成本 (2016加元)

| | |
|------|-----------|
| 廢棄： | |
| 井成本： | 95.0千加元/井 |
| 改造： | |
| 井成本： | 30.0千加元/井 |

E) 資本成本 (2016加元)

風險前資本概覽 (2016加元)

| 年 | 投入生產 | 井/區域 | RC | 開發說明 | 租賃區總資本開支(千加元) | | | | 公司資本開支 | |
|---------------------------|------|------------------------|--------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及收集 | 總計 | 總計 千加元 | 資本權益 % |
| 證實開採 | | | | | | | | | | |
| 並無開支預測 | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計：證實開採 | | | | | 78,150 | 4,550 | 6,500 | 89,200 | 0 | 0.00 |
| 總證實 | | | | | | | | | | |
| 二零一七年 | 二月 | XX/08-21-047-19W5/WILR | B2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| | 二月 | XX/14-29-047-19W5/WILR | B2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| | 三月 | XX/02-36-047-20W5/WILR | B2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| 二零一八年 | 二月 | XX/11-02-048-20W5/WILR | B2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| 總計：總證實 | | | | | 20,600 | 1,400 | 2,000 | 24,000 | 24,000 | 100.00 |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | |
| 並無開支預測 | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計：證實加概算開採 | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總證實加概算 | | | | | | | | | | |
| 二零一七年 | 二月 | XX/08-21-047-19W5/WILR | H2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| | 二月 | XX/14-29-047-19W5/WILR | H2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| | 三月 | XX/02-36-047-20W5/WILR | H2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| 二零一八年 | 二月 | XX/11-02-048-20W5/WILR | H2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| | 三月 | XX/02-36-047-20W5/NOT | E2 | 鑽探、完井、設備、T... | 5,150 | 350 | 500 | 6,000 | 6,000 | 100.00 |
| 總計：總證實加可能儲量 | | | | | 25,750 | 1,750 | 2,500 | 30,000 | 30,000 | 100.00 |
| 低估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | | | | | | |
| 二零一九年 | 八月 | XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 八月 | XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 八月 | X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR1... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| 總計：低估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | 39,300 | 2,100 | 3,000 | 44,400 | 44,400 | 100.00 |
| 最佳估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | | | | | | |
| 二零一八年 | 九月 | XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/05-02-048-20W5/NOT | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR2... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| 總計：最佳估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | 52,400 | 2,800 | 4,000 | 59,200 | 59,200 | 100.00 |
| 高估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | | | | | | |
| 二零一八年 | 九月 | XX/XX-32-047-19W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-01-048-20W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-02-048-20W5/NOT | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/05-02-048-20W5/NOT | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | X2/XX-11-048-20W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-06-048-19W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | X1/XX-11-048-20W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| | 九月 | XX/XX-12-048-20W5/WILR | CR3... | 鑽探、完井、設備、T... | 6,550 | 350 | 500 | 7,400 | 7,400 | 100.00 |
| 總計：高估算潛在資源量 - 准開發 | | | | | 52,400 | 2,800 | 4,000 | 59,200 | 59,200 | 100.00 |

公司：Persta Resources Inc.
 礦產：公司

儲量類別：
 開發類別：
 定價：
 生效日期：
 證實
 開採
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年 | 剩餘氣體產量 | | | | | | 冷凝物產量 | | | | | 丙烷產量 | | | | |
|------|------------|-----------|-------------|------------|------------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|--------|----------|-----------|-----------|----------|-------|
| | 天然氣 井總數 | 日產 總量 | 公司 日產量 | 公司 年產量 | 年淨 產量 | 價格 | 日產 總量 | 公司 日產量 | 公司 年產量 | 年淨 產量 | 價格 | 日產 總量 | 公司 日產量 | 公司 年產量 | 年淨 產量 | 價格 |
| | | 千立方 英尺 | 千立方 英尺/日 | 百萬立 方英尺 | 百萬立 方英尺 | 千立方 英尺 | | | | | | | | | | |
| 2016 | 5 | 21,336 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 128 | 12 | 9 | 57.70 | 54 | 54 | 5 | 4 | 20.90 |
| 2017 | 5 | 17,619 | 17,619 | 6,431 | 5,385 | 3.11 | 106 | 106 | 39 | 27 | 63.36 | 45 | 45 | 16 | 13 | 22.70 |
| 2018 | 5 | 13,218 | 13,218 | 4,825 | 3,935 | 3.12 | 79 | 79 | 29 | 19 | 65.99 | 33 | 33 | 12 | 9 | 23.64 |
| 2019 | 5 | 10,061 | 10,061 | 3,672 | 2,927 | 3.46 | 60 | 60 | 22 | 14 | 69.82 | 25 | 25 | 9 | 7 | 28.11 |
| 2020 | 5 | 7,783 | 7,783 | 2,841 | 2,235 | 3.70 | 47 | 47 | 17 | 10 | 72.09 | 20 | 20 | 7 | 5 | 29.08 |
| 2021 | 5 | 6,066 | 6,066 | 2,214 | 1,801 | 4.01 | 36 | 36 | 13 | 8 | 76.91 | 15 | 15 | 6 | 4 | 30.79 |
| 2022 | 5 | 4,799 | 4,799 | 1,752 | 1,483 | 4.22 | 29 | 29 | 11 | 6 | 81.32 | 12 | 12 | 4 | 3 | 32.50 |
| 2023 | 4 | 3,632 | 3,632 | 1,326 | 1,135 | 4.43 | 22 | 22 | 8 | 5 | 86.12 | 9 | 9 | 3 | 2 | 34.21 |
| 2024 | 4 | 2,934 | 2,934 | 1,071 | 928 | 4.64 | 18 | 18 | 6 | 4 | 90.45 | 7 | 7 | 3 | 2 | 35.93 |
| 2025 | 4 | 2,378 | 2,378 | 868 | 762 | 4.74 | 14 | 14 | 5 | 3 | 94.06 | 6 | 6 | 2 | 2 | 36.93 |
| 2026 | 3 | 1,795 | 1,795 | 655 | 581 | 4.83 | 11 | 11 | 4 | 2 | 95.94 | 5 | 5 | 2 | 1 | 37.67 |
| 2027 | 3 | 1,506 | 1,506 | 550 | 494 | 4.93 | 9 | 9 | 3 | 2 | 97.86 | 4 | 4 | 1 | 1 | 38.42 |
| 2028 | 3 | 1,269 | 1,269 | 463 | 423 | 5.03 | 8 | 8 | 3 | 2 | 99.82 | 3 | 3 | 1 | 1 | 39.19 |
| 2029 | 2 | 900 | 900 | 329 | 303 | 5.13 | 5 | 5 | 2 | 1 | 101.81 | 2 | 2 | 1 | 1 | 39.97 |
| 2030 | 1 | 585 | 585 | 214 | 197 | 5.23 | 4 | 4 | 1 | 1 | 103.85 | 1 | 1 | 1 | 0 | 40.77 |
| 2031 | 1 | 509 | 509 | 186 | 172 | 5.34 | 3 | 3 | 1 | 1 | 105.92 | 1 | 1 | 0 | 0 | 41.59 |
| 2032 | 1 | 444 | 444 | 162 | 150 | 5.44 | 3 | 3 | 1 | 1 | 108.04 | 1 | 1 | 0 | 0 | 42.42 |
| 2033 | 1 | 386 | 386 | 141 | 130 | 5.55 | 2 | 2 | 1 | 1 | 110.20 | 1 | 1 | 0 | 0 | 43.27 |
| 2034 | 1 | 336 | 336 | 123 | 113 | 5.66 | 2 | 2 | 1 | 0 | 112.41 | 1 | 1 | 0 | 0 | 44.13 |
| 2035 | 1 | 292 | 292 | 107 | 99 | 5.77 | 2 | 2 | 1 | 0 | 114.66 | 1 | 1 | 0 | 0 | 45.02 |
| 2036 | 1 | 255 | 255 | 93 | 86 | 5.89 | 2 | 2 | 1 | 0 | 116.95 | 1 | 1 | 0 | 0 | 45.92 |
| 2037 | 1 | 221 | 221 | 81 | 75 | 6.01 | 1 | 1 | 0 | 0 | 119.29 | 1 | 1 | 0 | 0 | 46.84 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 30,048 | 25,146 | 3.72 | | | 180 | 117 | 73.97 | | | 76 | 56 | 28.37 |

| 年 | 天然氣凝液態產物產量 | | | | | 原油當量桶產量 | | | | |
|------|-------------|------------------|-----------------|----------------|------------|--------------------|-------------------------|--------------------|---------------|-------------------|
| | 日產總量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | 年淨 產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 日產總量 桶油 當量/日 | 公司 日產量 桶油 當量/日 | 公司 年產量 千桶油當量 | 年淨產量 千桶油當量 | 價格 加元/桶油 當量 |
| | | | | | | | | | | |
| 2016 | 182 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 3,738 | 3,738 | 341 | 302 | 20.43 |
| 2017 | 150 | 150 | 55 | 40 | 51.31 | 3,087 | 3,087 | 1,127 | 937 | 20.25 |
| 2018 | 113 | 113 | 41 | 28 | 53.44 | 2,316 | 2,316 | 845 | 684 | 20.39 |
| 2019 | 86 | 86 | 31 | 21 | 57.46 | 1,763 | 1,763 | 643 | 508 | 22.57 |
| 2020 | 66 | 66 | 24 | 15 | 59.34 | 1,364 | 1,364 | 498 | 388 | 24.01 |
| 2021 | 52 | 52 | 19 | 12 | 63.25 | 1,063 | 1,063 | 388 | 312 | 25.94 |
| 2022 | 41 | 41 | 15 | 9 | 66.85 | 841 | 841 | 307 | 257 | 27.34 |
| 2023 | 31 | 31 | 11 | 7 | 70.74 | 636 | 636 | 232 | 196 | 28.75 |
| 2024 | 25 | 25 | 9 | 6 | 74.29 | 514 | 514 | 188 | 160 | 30.09 |
| 2025 | 20 | 20 | 7 | 5 | 77.13 | 417 | 417 | 152 | 132 | 30.79 |
| 2026 | 15 | 15 | 6 | 4 | 78.67 | 314 | 314 | 115 | 100 | 31.41 |
| 2027 | 13 | 13 | 5 | 3 | 80.25 | 264 | 264 | 96 | 85 | 32.04 |
| 2028 | 11 | 11 | 4 | 2 | 81.85 | 222 | 222 | 81 | 73 | 32.68 |
| 2029 | 8 | 8 | 3 | 2 | 83.49 | 158 | 158 | 58 | 52 | 33.33 |
| 2030 | 5 | 5 | 2 | 1 | 85.16 | 103 | 103 | 37 | 34 | 34.00 |
| 2031 | 4 | 4 | 2 | 1 | 86.86 | 89 | 89 | 33 | 30 | 34.68 |
| 2032 | 4 | 4 | 1 | 1 | 88.60 | 78 | 78 | 28 | 26 | 35.37 |
| 2033 | 3 | 3 | 1 | 1 | 90.37 | 68 | 68 | 25 | 22 | 36.08 |
| 2034 | 3 | 3 | 1 | 1 | 92.18 | 59 | 59 | 21 | 20 | 36.80 |
| 2035 | 2 | 2 | 1 | 1 | 94.02 | 51 | 51 | 19 | 17 | 37.54 |
| 2036 | 2 | 2 | 1 | 0 | 95.90 | 45 | 45 | 16 | 15 | 38.29 |
| 2037 | 2 | 2 | 1 | 0 | 97.82 | 39 | 39 | 14 | 13 | 39.05 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | 256 | 172 | 60.45 | | | 5,264 | 4,363 | 24.16 |

收入 and 費用預測

| 年度 | 除負擔前收益 | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--------|---------|----------|---------|---------|---------|--------|------------|-------|---------|------------|------------|--------|--------|--------|
| | 工作權益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | 公司權益 | 加工前皇家礦產稅負擔 | | 天然氣加工設備 | | 經營開支 | | | |
| | 油 | 天然氣 | 天然氣凝液+硫磺 | 合計 | 合計 | 合計 | 皇家 | 其他 | 皇家 | 其他 | 加工後皇家礦產稅總額 | 除皇家礦產稅收益淨額 | 固定 | 浮動 | 合計 |
| 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 2016 | 0 | 6,191 | 777 | 6,968 | 0 | 6,968 | 777 | 0 | 164 | 0 | 613 | 6,355 | 323 | 1,304 | 1,627 |
| 2017 | 0 | 20,006 | 2,814 | 22,819 | 0 | 22,819 | 3,909 | 0 | 849 | 0 | 3,060 | 19,759 | 1,316 | 4,395 | 5,711 |
| 2018 | 0 | 15,034 | 2,198 | 17,232 | 0 | 17,232 | 3,355 | 0 | 738 | 0 | 2,617 | 14,615 | 1,342 | 3,363 | 4,705 |
| 2019 | 0 | 12,724 | 1,799 | 14,523 | 0 | 14,523 | 3,011 | 0 | 610 | 0 | 2,401 | 12,122 | 1,369 | 2,611 | 3,980 |
| 2020 | 0 | 10,514 | 1,437 | 11,951 | 0 | 11,951 | 2,622 | 0 | 510 | 0 | 2,112 | 9,839 | 1,396 | 2,060 | 3,457 |
| 2021 | 0 | 8,869 | 1,194 | 10,063 | 0 | 10,063 | 1,990 | 0 | 365 | 0 | 1,625 | 8,438 | 1,424 | 1,638 | 3,062 |
| 2022 | 0 | 7,392 | 999 | 8,390 | 0 | 8,390 | 1,433 | 0 | 255 | 0 | 1,179 | 7,212 | 1,453 | 1,322 | 2,775 |
| 2023 | 0 | 5,878 | 800 | 6,678 | 0 | 6,678 | 1,089 | 0 | 188 | 0 | 901 | 5,777 | 1,185 | 1,020 | 2,206 |
| 2024 | 0 | 4,967 | 678 | 5,646 | 0 | 5,646 | 875 | 0 | 147 | 0 | 728 | 4,918 | 1,209 | 841 | 2,050 |
| 2025 | 0 | 4,112 | 571 | 4,682 | 0 | 4,682 | 683 | 0 | 114 | 0 | 569 | 4,114 | 1,233 | 695 | 1,928 |
| 2026 | 0 | 3,165 | 439 | 3,605 | 0 | 3,605 | 501 | 0 | 84 | 0 | 417 | 3,188 | 944 | 535 | 1,479 |
| 2027 | 0 | 2,709 | 376 | 3,085 | 0 | 3,085 | 398 | 0 | 67 | 0 | 331 | 2,754 | 962 | 458 | 1,420 |
| 2028 | 0 | 2,328 | 323 | 2,651 | 0 | 2,651 | 311 | 0 | 52 | 0 | 259 | 2,392 | 982 | 393 | 1,375 |
| 2029 | 0 | 1,685 | 234 | 1,919 | 0 | 1,919 | 207 | 0 | 35 | 0 | 173 | 1,746 | 668 | 285 | 952 |
| 2030 | 0 | 1,117 | 155 | 1,272 | 0 | 1,272 | 137 | 0 | 23 | 0 | 114 | 1,158 | 340 | 189 | 529 |
| 2031 | 0 | 992 | 138 | 1,129 | 0 | 1,129 | 122 | 0 | 20 | 0 | 102 | 1,028 | 347 | 168 | 515 |
| 2032 | 0 | 883 | 123 | 1,005 | 0 | 1,005 | 109 | 0 | 18 | 0 | 90 | 915 | 354 | 149 | 503 |
| 2033 | 0 | 781 | 108 | 890 | 0 | 890 | 96 | 0 | 16 | 0 | 80 | 810 | 361 | 132 | 493 |
| 2034 | 0 | 694 | 96 | 790 | 0 | 790 | 85 | 0 | 14 | 0 | 71 | 719 | 368 | 117 | 486 |
| 2035 | 0 | 616 | 86 | 702 | 0 | 702 | 76 | 0 | 13 | 0 | 63 | 638 | 376 | 104 | 480 |
| 2036 | 0 | 548 | 76 | 624 | 0 | 624 | 67 | 0 | 11 | 0 | 56 | 568 | 383 | 93 | 476 |
| 2037 | 0 | 485 | 67 | 553 | 0 | 553 | 60 | 0 | 10 | 0 | 50 | 503 | 391 | 82 | 473 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計 | 0 | 111,689 | 15,488 | 127,178 | 0 | 127,178 | 21,912 | 0 | 4,303 | 0 | 17,610 | 109,568 | 18,728 | 21,954 | 40,682 |
| 折現 | 0 | 76,535 | 10,627 | 87,163 | 0 | 87,163 | 15,439 | 0 | 3,112 | 0 | 12,328 | 74,835 | 10,000 | 15,527 | 25,528 |

| 年度 | 淨資本投資 | | | | | | | 除稅前資金流動 | | | 年度 | 累計 | 10.0%折現 | | |
|------|-------|-----|--------|--------|------|-------|--------|---------|-----|------|-----|--------|---------|--------|-----|
| | 礦產稅 | 資本稅 | 純利權益負擔 | 生產收益淨額 | 其他收入 | 棄置及回收 | 經營收入 | 開發 | 廠房 | 有形資產 | | | | 合計 | 千加元 |
| 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 4,728 | 0 | 0 | 4,728 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,728 | 4,728 | 4,672 | |
| 2017 | 0 | 0 | 0 | 14,048 | 0 | 0 | 14,048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,048 | 18,776 | 17,751 | |
| 2018 | 0 | 0 | 0 | 9,910 | 0 | 0 | 9,910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,910 | 28,686 | 26,138 | |
| 2019 | 0 | 0 | 0 | 8,142 | 0 | 0 | 8,142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,142 | 36,828 | 32,403 | |
| 2020 | 0 | 0 | 0 | 6,382 | 0 | 0 | 6,382 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,382 | 43,211 | 36,868 | |
| 2021 | 0 | 0 | 0 | 5,376 | 0 | 0 | 5,376 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,376 | 48,587 | 40,286 | |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 4,437 | 0 | 0 | 4,437 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,437 | 53,024 | 42,851 | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 3,571 | 0 | 0 | 3,571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,571 | 56,595 | 44,728 | |
| 2024 | 0 | 0 | 0 | 2,868 | 0 | 0 | 2,868 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,868 | 59,463 | 46,098 | |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 2,185 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,185 | 61,649 | 47,048 | |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 1,709 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,709 | 63,358 | 47,722 | |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 1,333 | 0 | 155 | 1,178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,178 | 64,536 | 48,145 | |
| 2028 | 0 | 0 | 0 | 1,017 | 0 | 0 | 1,017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,017 | 65,553 | 48,477 | |
| 2029 | 0 | 0 | 0 | 794 | 0 | 0 | 794 | 0 | 0 | 0 | 0 | 794 | 66,347 | 48,713 | |
| 2030 | 0 | 0 | 0 | 629 | 0 | 165 | 464 | 0 | 0 | 0 | 0 | 464 | 66,810 | 48,838 | |
| 2031 | 0 | 0 | 0 | 513 | 0 | 0 | 513 | 0 | 0 | 0 | 0 | 513 | 67,323 | 48,963 | |
| 2032 | 0 | 0 | 0 | 412 | 0 | 0 | 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 412 | 67,735 | 49,055 | |
| 2033 | 0 | 0 | 0 | 317 | 0 | 175 | 142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 142 | 67,876 | 49,084 | |
| 2034 | 0 | 0 | 0 | 233 | 0 | 179 | 55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 | 67,931 | 49,094 | |
| 2035 | 0 | 0 | 0 | 159 | 0 | 0 | 159 | 0 | 0 | 0 | 0 | 159 | 68,090 | 49,121 | |
| 2036 | 0 | 0 | 0 | 92 | 0 | 0 | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92 | 68,182 | 49,135 | |
| 2037 | 0 | 0 | 0 | 30 | 0 | 0 | 30 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 68,212 | 49,139 | |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,212 | 49,139 | |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,212 | 49,139 | |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,212 | 49,139 | |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,212 | 49,139 | |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 209 | -209 | 0 | 0 | 0 | 0 | -209 | 68,003 | 49,121 | |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 68,886 | 0 | 883 | 68,003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,003 | 68,003 | 49,121 | |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 49,307 | 0 | 187 | 49,121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49,121 | 49,121 | 49,121 | |

儲量概覽

| 產品名稱 | 單位 | 2016年10月1日剩餘儲量 | | | | 石油當量 | | | 儲量壽命(年) | | | |
|----------|----------|----------------|--------|------------|--------|--------|--------|---------|---------|------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家礦產稅/純利權益 | 公司總額 | 淨額 | 石油當量因數 | 公司千桶油當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| 殘餘氣體 | 百萬立方英尺 | 30,048 | 30,048 | 0 | 30,048 | 25,146 | 6,000 | 5,008 | 95 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 氣體熱含量 | BBtu/scf | 32,452 | 32,452 | 0 | 32,452 | 27,158 | 0,000 | 0 | 0 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 冷凝物 | 千桶 | 180 | 180 | 0 | 180 | 117 | 1,000 | 180 | 3 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 76 | 76 | 0 | 76 | 56 | 1,000 | 76 | 1 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 合計：天然氣凝液 | 千桶 | 256 | 256 | 0 | 256 | 172 | 1,000 | 256 | 5 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |
| 合計：油當量 | 千桶油當量 | 5,264 | 5,264 | 0 | 5,264 | 4,363 | 1,000 | 5,264 | 100 | 21.3 | 3.9 | 3.5 |

產品收入和開支

| 產品名稱 | 單位 | 第一年平均單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅收益 | | | |
|----------|----------|-----------|-------|--------|-------|------|------|-------|----------|-------|----------|-------|
| | | 基本價格 | 調整價格 | 井口原油價格 | 負擔淨額 | 經營開支 | 其他開支 | 生產收入 | 未折現千加元 | 總額百分比 | 10%折現千加元 | 總額百分比 |
| 殘餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 98,857 | 90 | 67,343 | 90 |
| 冷凝物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 8,983 | 8 | 6,301 | 8 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 1,728 | 2 | 1,191 | 2 |
| 合計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 10,711 | 10 | 7,492 | 10 |
| 合計：油當量 | 加元/桶油當量 | 17.90 | 2.53 | 20.43 | 1.80 | 4.77 | 0.00 | 13.86 | 109,568 | 100 | 74,835 | 100 |

權益和淨現值概覽

| 收入權益和負擔(%) | 初始 | 平均 | 除所得稅前淨現值 | | | | | 現金流 | |
|------------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | | | 折扣率% | 生產收入千加元 | 經營收入千加元 | 資本投資千加元 | 加元/桶千加元 | 加元/桶油當量 | |
| 工作權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 68,886 | 68,003 | 68,003 | 12.92 | 14.41 | |
| 資本權益 | 100.0000 | 100.0000 | 5.0 | 57,313 | 56,925 | 56,925 | 10.81 | 11.89 | |
| 皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 52,190 | 51,942 | 51,942 | 9.87 | 10.77 | |
| 官地皇家礦產稅 | 11.1570 | 17.2298 | 10.0 | 49,307 | 49,121 | 49,121 | 9.33 | 10.14 | |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 46,766 | 46,624 | 46,624 | 8.86 | 9.59 | |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 43,474 | 43,378 | 43,378 | 8.24 | 8.88 | |
| | | | 20.0 | 39,047 | 38,994 | 0 | 38,994 | 7.41 | |

評估員： Jacksteit, Ian G.

執行日期：2016年11月19日 10:47:14

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

儲量類別：證實
開發類別：全部
定價：GLJ (2016-10)
生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

預測說明

| 年度 | 天然氣井總數 | 剩餘氣體生產 | | | | | 凝析油生產 | | | | 丙烷生產 | | | | | |
|------|--------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|----------------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | | 日產總量 千立方英尺/日 | 公司日產量 千立方英尺/日 | 公司年產量 百萬立方英尺 | 年度淨產量 百萬立方英尺 | 價格 加元/千立方英尺 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 2016 | 5 | 21,336 | 21,336 | 1,947 | 1,733 | 3.18 | 128 | 128 | 12 | 9 | 57.70 | 54 | 54 | 5 | 4 | 20.90 |
| 2017 | 8 | 29,726 | 29,726 | 10,850 | 9,585 | 3.16 | 178 | 178 | 65 | 51 | 63.36 | 75 | 75 | 27 | 23 | 22.70 |
| 2018 | 9 | 27,258 | 27,258 | 9,949 | 8,806 | 3.18 | 164 | 164 | 60 | 47 | 65.99 | 69 | 69 | 25 | 21 | 23.64 |
| 2019 | 9 | 21,982 | 21,982 | 8,023 | 6,759 | 3.46 | 132 | 132 | 48 | 35 | 69.82 | 56 | 56 | 20 | 16 | 28.11 |
| 2020 | 9 | 17,796 | 17,796 | 6,496 | 5,293 | 3.70 | 107 | 107 | 39 | 26 | 72.09 | 45 | 45 | 16 | 12 | 29.08 |
| 2021 | 9 | 14,483 | 14,483 | 5,286 | 4,289 | 4.01 | 87 | 87 | 32 | 21 | 76.91 | 37 | 37 | 13 | 10 | 30.79 |
| 2022 | 9 | 11,937 | 11,937 | 4,357 | 3,483 | 4.22 | 72 | 72 | 26 | 16 | 81.32 | 30 | 30 | 11 | 8 | 32.50 |
| 2023 | 8 | 9,718 | 9,718 | 3,547 | 2,877 | 4.43 | 58 | 58 | 21 | 13 | 86.12 | 25 | 25 | 9 | 6 | 34.21 |
| 2024 | 8 | 8,163 | 8,163 | 2,979 | 2,466 | 4.64 | 49 | 49 | 18 | 11 | 90.45 | 21 | 21 | 8 | 5 | 35.93 |
| 2025 | 8 | 6,866 | 6,866 | 2,506 | 2,125 | 4.74 | 41 | 41 | 15 | 9 | 94.06 | 17 | 17 | 6 | 4 | 36.93 |
| 2026 | 7 | 5,677 | 5,677 | 2,072 | 1,799 | 4.83 | 34 | 34 | 12 | 7 | 95.94 | 14 | 14 | 5 | 4 | 37.67 |
| 2027 | 7 | 4,877 | 4,877 | 1,780 | 1,580 | 4.93 | 29 | 29 | 11 | 6 | 97.86 | 12 | 12 | 4 | 3 | 38.42 |
| 2028 | 7 | 4,216 | 4,216 | 1,539 | 1,391 | 5.03 | 25 | 25 | 9 | 6 | 99.82 | 11 | 11 | 4 | 3 | 39.19 |
| 2029 | 6 | 3,472 | 3,472 | 1,267 | 1,156 | 5.13 | 21 | 21 | 8 | 5 | 101.81 | 9 | 9 | 3 | 2 | 39.97 |
| 2030 | 5 | 2,844 | 2,844 | 1,038 | 953 | 5.23 | 17 | 17 | 6 | 4 | 103.85 | 7 | 7 | 3 | 2 | 40.77 |
| 2031 | 5 | 2,500 | 2,500 | 912 | 842 | 5.34 | 15 | 15 | 5 | 3 | 105.92 | 6 | 6 | 2 | 2 | 41.59 |
| 2032 | 5 | 2,208 | 2,208 | 806 | 745 | 5.44 | 13 | 13 | 5 | 3 | 108.04 | 6 | 6 | 2 | 1 | 42.42 |
| 2033 | 5 | 1,945 | 1,945 | 710 | 656 | 5.55 | 12 | 12 | 4 | 3 | 110.20 | 5 | 5 | 2 | 1 | 43.27 |
| 2034 | 5 | 1,722 | 1,722 | 629 | 581 | 5.66 | 10 | 10 | 4 | 2 | 112.41 | 4 | 4 | 2 | 1 | 44.13 |
| 2035 | 5 | 1,529 | 1,529 | 558 | 515 | 5.77 | 9 | 9 | 3 | 2 | 114.66 | 4 | 4 | 1 | 1 | 45.02 |
| 2036 | 5 | 1,363 | 1,363 | 498 | 460 | 5.89 | 8 | 8 | 3 | 2 | 116.95 | 3 | 3 | 1 | 1 | 45.92 |
| 2037 | 4 | 1,017 | 1,017 | 371 | 343 | 6.01 | 6 | 6 | 2 | 1 | 119.29 | 3 | 3 | 1 | 1 | 46.84 |
| 2038 | 2 | 517 | 517 | 189 | 174 | 6.13 | 3 | 3 | 1 | 1 | 121.67 | 1 | 1 | 0 | 0 | 47.77 |
| 2039 | 1 | 280 | 280 | 102 | 94 | 6.25 | 2 | 2 | 1 | 0 | 124.11 | 1 | 1 | 0 | 0 | 48.73 |
| 2040 | 1 | 254 | 254 | 93 | 86 | 6.38 | 2 | 2 | 1 | 0 | 126.59 | 1 | 1 | 0 | 0 | 49.70 |
| 2041 | 1 | 230 | 230 | 84 | 77 | 6.50 | 1 | 1 | 1 | 0 | 129.12 | 1 | 1 | 0 | 0 | 50.70 |
| 2042 | 1 | 209 | 209 | 76 | 70 | 6.63 | 1 | 1 | 0 | 0 | 131.70 | 1 | 1 | 0 | 0 | 51.71 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 68,664 | 58,940 | 3.96 | | | 412 | 283 | 78.45 | | | 173 | 133 | 30.36 |

| 年度 | 天然氣凝液生產 | | | | | 油當量生產 | | | | |
|-------------|-------------|--------------|-------------|------------|--------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 油當量/日 | 公司日產量 油當量/日 | 公司年產量 千桶油當量 | 年淨產量 千桶油當量 | 價格 加元/桶油當量 |
| 2016 | 182 | 182 | 17 | 13 | 46.80 | 3,738 | 3,738 | 341 | 302 | 20.43 |
| 2017 | 253 | 253 | 93 | 74 | 51.31 | 5,208 | 5,208 | 1,901 | 1,672 | 20.52 |
| 2018 | 232 | 232 | 85 | 68 | 53.44 | 4,775 | 4,775 | 1,743 | 1,536 | 20.75 |
| 2019 | 187 | 187 | 68 | 51 | 57.46 | 3,851 | 3,851 | 1,406 | 1,177 | 22.57 |
| 2020 | 152 | 152 | 55 | 39 | 59.34 | 3,118 | 3,118 | 1,138 | 921 | 24.01 |
| 2021 | 123 | 123 | 45 | 30 | 63.25 | 2,537 | 2,537 | 926 | 745 | 25.94 |
| 2022 | 102 | 102 | 37 | 23 | 66.85 | 2,091 | 2,091 | 763 | 604 | 27.34 |
| 2023 | 83 | 83 | 30 | 19 | 70.74 | 1,703 | 1,703 | 621 | 499 | 28.75 |
| 2024 | 70 | 70 | 25 | 16 | 74.29 | 1,430 | 1,430 | 522 | 427 | 30.09 |
| 2025 | 59 | 59 | 21 | 13 | 77.13 | 1,203 | 1,203 | 439 | 368 | 30.79 |
| 2026 | 48 | 48 | 18 | 11 | 78.67 | 994 | 994 | 363 | 311 | 31.41 |
| 2027 | 42 | 42 | 15 | 10 | 80.25 | 854 | 854 | 312 | 273 | 32.04 |
| 2028 | 36 | 36 | 13 | 8 | 81.85 | 739 | 739 | 270 | 240 | 32.68 |
| 2029 | 30 | 30 | 11 | 7 | 83.49 | 608 | 608 | 222 | 200 | 33.33 |
| 2030 | 24 | 24 | 9 | 6 | 85.16 | 498 | 498 | 182 | 164 | 34.00 |
| 2031 | 21 | 21 | 8 | 5 | 86.86 | 438 | 438 | 160 | 145 | 34.68 |
| 2032 | 19 | 19 | 7 | 4 | 88.60 | 387 | 387 | 141 | 128 | 35.37 |
| 2033 | 17 | 17 | 6 | 4 | 90.37 | 341 | 341 | 124 | 113 | 36.08 |
| 2034 | 15 | 15 | 5 | 3 | 92.18 | 302 | 302 | 110 | 100 | 36.80 |
| 2035 | 13 | 13 | 5 | 3 | 94.02 | 268 | 268 | 98 | 89 | 37.54 |
| 2036 | 12 | 12 | 4 | 3 | 95.90 | 239 | 239 | 87 | 79 | 38.29 |
| 2037 | 9 | 9 | 3 | 2 | 97.82 | 178 | 178 | 65 | 59 | 39.05 |
| 2038 | 4 | 4 | 2 | 1 | 99.78 | 91 | 91 | 33 | 30 | 39.84 |
| 2039 | 2 | 2 | 1 | 1 | 101.77 | 49 | 49 | 18 | 16 | 40.63 |
| 2040 | 2 | 2 | 1 | 0 | 103.81 | 45 | 45 | 16 | 15 | 41.45 |
| 2041 | 2 | 2 | 1 | 0 | 105.88 | 40 | 40 | 15 | 13 | 42.27 |
| 2042 | 2 | 2 | 1 | 0 | 108.00 | 37 | 37 | 13 | 12 | 43.12 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | 585 | 416 | 64.20 | | | 12,030 | 10,239 | 25.73 |

收入和開支預測

| 年份 | 除負擔前收入 | | | | | 加工前 | | 天然氣加工撥備 | | 除 | | 經營開支 | | | |
|-------------|----------|----------------|---------------|----------------|----------|----------------|---------------|----------|--------------|----------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | 工作權益 | | 皇家礦產 | | | 皇家礦產稅負擔 | | 天然氣加工撥備 | | 皇家礦產稅後收益 | | 經營開支 | | | |
| | 油 | 天然氣 | 凝液+硫磺 | 合計 | 稅權益 | 公司權益 | 費用 | 其他 | 費用 | 其他 | 稅總額 | 淨額 | 固定 | 浮動 | 合計 |
| 2016 | 0 | 6,191 | 777 | 6,968 | 0 | 6,968 | 777 | 0 | 164 | 0 | 613 | 6,355 | 323 | 1,304 | 1,627 |
| 2017 | 0 | 34,249 | 4,747 | 38,996 | 0 | 38,996 | 4,718 | 0 | 1,032 | 0 | 3,686 | 35,310 | 2,019 | 7,415 | 9,434 |
| 2018 | 0 | 31,642 | 4,533 | 36,175 | 0 | 36,175 | 4,302 | 0 | 961 | 0 | 3,341 | 32,834 | 2,393 | 6,935 | 9,329 |
| 2019 | 0 | 27,800 | 3,931 | 31,731 | 0 | 31,731 | 5,089 | 0 | 1,079 | 0 | 4,010 | 27,722 | 2,464 | 5,705 | 8,169 |
| 2020 | 0 | 24,040 | 3,287 | 27,327 | 0 | 27,327 | 5,147 | 0 | 1,060 | 0 | 4,087 | 23,240 | 2,513 | 4,711 | 7,224 |
| 2021 | 0 | 21,175 | 2,851 | 24,025 | 0 | 24,025 | 4,656 | 0 | 922 | 0 | 3,734 | 20,291 | 2,564 | 3,910 | 6,474 |
| 2022 | 0 | 18,385 | 2,484 | 20,869 | 0 | 20,869 | 4,372 | 0 | 858 | 0 | 3,515 | 17,354 | 2,615 | 3,288 | 5,902 |
| 2023 | 0 | 15,727 | 2,139 | 17,867 | 0 | 17,867 | 3,578 | 0 | 686 | 0 | 2,892 | 14,974 | 2,371 | 2,730 | 5,101 |
| 2024 | 0 | 13,818 | 1,887 | 15,705 | 0 | 15,705 | 2,934 | 0 | 550 | 0 | 2,384 | 13,321 | 2,418 | 2,339 | 4,757 |
| 2025 | 0 | 11,873 | 1,648 | 13,521 | 0 | 13,521 | 2,308 | 0 | 432 | 0 | 1,876 | 11,645 | 2,467 | 2,007 | 4,473 |
| 2026 | 0 | 10,012 | 1,390 | 11,402 | 0 | 11,402 | 1,752 | 0 | 328 | 0 | 1,424 | 9,978 | 2,202 | 1,692 | 3,894 |
| 2027 | 0 | 8,773 | 1,218 | 9,991 | 0 | 9,991 | 1,377 | 0 | 237 | 0 | 1,140 | 8,851 | 2,246 | 1,483 | 3,728 |
| 2028 | 0 | 7,736 | 1,074 | 8,809 | 0 | 8,809 | 1,094 | 0 | 183 | 0 | 911 | 7,898 | 2,290 | 1,307 | 3,598 |
| 2029 | 0 | 6,498 | 902 | 7,400 | 0 | 7,400 | 868 | 0 | 145 | 0 | 723 | 6,677 | 2,003 | 1,098 | 3,101 |
| 2030 | 0 | 5,429 | 754 | 6,182 | 0 | 6,182 | 698 | 0 | 117 | 0 | 581 | 5,601 | 1,702 | 918 | 2,620 |
| 2031 | 0 | 4,867 | 676 | 5,543 | 0 | 5,543 | 601 | 0 | 101 | 0 | 500 | 5,043 | 1,736 | 823 | 2,559 |
| 2032 | 0 | 4,386 | 609 | 4,995 | 0 | 4,995 | 539 | 0 | 90 | 0 | 449 | 4,546 | 1,771 | 741 | 2,512 |
| 2033 | 0 | 3,941 | 547 | 4,488 | 0 | 4,488 | 484 | 0 | 81 | 0 | 403 | 4,085 | 1,806 | 666 | 2,472 |
| 2034 | 0 | 3,559 | 494 | 4,053 | 0 | 4,053 | 438 | 0 | 73 | 0 | 364 | 3,689 | 1,842 | 602 | 2,444 |
| 2035 | 0 | 3,222 | 447 | 3,669 | 0 | 3,669 | 396 | 0 | 66 | 0 | 330 | 3,340 | 1,879 | 545 | 2,424 |
| 2036 | 0 | 2,931 | 407 | 3,338 | 0 | 3,338 | 360 | 0 | 60 | 0 | 300 | 3,038 | 1,917 | 495 | 2,412 |
| 2037 | 0 | 2,230 | 310 | 2,539 | 0 | 2,539 | 274 | 0 | 46 | 0 | 228 | 2,311 | 1,564 | 377 | 1,941 |
| 2038 | 0 | 1,156 | 161 | 1,317 | 0 | 1,317 | 142 | 0 | 24 | 0 | 118 | 1,198 | 798 | 195 | 993 |
| 2039 | 0 | 639 | 89 | 728 | 0 | 728 | 79 | 0 | 13 | 0 | 65 | 662 | 407 | 108 | 515 |
| 2040 | 0 | 591 | 82 | 673 | 0 | 673 | 73 | 0 | 12 | 0 | 61 | 613 | 415 | 100 | 515 |
| 2041 | 0 | 545 | 76 | 621 | 0 | 621 | 67 | 0 | 11 | 0 | 56 | 565 | 423 | 92 | 515 |
| 2042 | 0 | 505 | 70 | 575 | 0 | 575 | 62 | 0 | 10 | 0 | 52 | 524 | 432 | 85 | 517 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計 | 0 | 271,921 | 37,588 | 309,509 | 0 | 309,509 | 47,185 | 0 | 9,341 | 0 | 37,844 | 271,665 | 47,580 | 51,672 | 99,251 |
| 折現 | 0 | 165,420 | 22,880 | 188,300 | 0 | 188,300 | 28,730 | 0 | 5,858 | 0 | 22,872 | 165,428 | 20,584 | 32,653 | 53,237 |

| 年度 | 淨資本投資 | | | | | | | 除稅前資金流量 | | | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 千加元 | |
|------|------------|------------|-------------------|-------------------|-------------|------------------|-----------------|-----------|-----------|-----------------|-----------|-----------|----------------|-----------|
| | 礦產稅 千加元 | 資本稅 千加元 | 純利 權益負擔 千加元 | 生產 收益淨額 千加元 | 其他收入 千加元 | 廢置及 回收 千加元 | 經營 收入 千加元 | 開發 千加元 | 廠房 千加元 | 有形 資產 千加元 | | | | 合計 千加元 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 4,728 | 0 | 0 | 4,728 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,728 | 4,728 | 4,672 |
| 2017 | 0 | 0 | 0 | 25,877 | 0 | 0 | 25,877 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 7,517 | 12,244 | 11,670 |
| 2018 | 0 | 0 | 0 | 23,506 | 0 | 0 | 23,506 | 5,358 | 520 | 364 | 6,242 | 17,263 | 29,507 | 26,281 |
| 2019 | 0 | 0 | 0 | 19,553 | 0 | 0 | 19,553 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,553 | 49,060 | 41,325 |
| 2020 | 0 | 0 | 0 | 16,015 | 0 | 0 | 16,015 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,015 | 65,076 | 52,528 |
| 2021 | 0 | 0 | 0 | 13,817 | 0 | 0 | 13,817 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,817 | 78,893 | 61,314 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 11,452 | 0 | 0 | 11,452 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,452 | 90,345 | 67,934 |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 9,873 | 0 | 0 | 9,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,873 | 100,218 | 73,123 |
| 2024 | 0 | 0 | 0 | 8,564 | 0 | 0 | 8,564 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,564 | 108,782 | 77,215 |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 7,171 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,171 | 115,953 | 80,329 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 6,084 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,084 | 122,037 | 82,731 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 5,123 | 0 | 155 | 4,967 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,967 | 127,005 | 84,514 |
| 2028 | 0 | 0 | 0 | 4,300 | 0 | 0 | 4,300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,300 | 131,305 | 85,918 |
| 2029 | 0 | 0 | 0 | 3,577 | 0 | 0 | 3,577 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,577 | 134,882 | 86,979 |
| 2030 | 0 | 0 | 0 | 2,981 | 0 | 165 | 2,816 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,816 | 137,698 | 87,738 |
| 2031 | 0 | 0 | 0 | 2,484 | 0 | 0 | 2,484 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,484 | 140,182 | 88,347 |
| 2032 | 0 | 0 | 0 | 2,034 | 0 | 0 | 2,034 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,034 | 142,216 | 88,801 |
| 2033 | 0 | 0 | 0 | 1,612 | 0 | 175 | 1,437 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,437 | 143,653 | 89,092 |
| 2034 | 0 | 0 | 0 | 1,245 | 0 | 179 | 1,067 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,067 | 144,719 | 89,288 |
| 2035 | 0 | 0 | 0 | 916 | 0 | 0 | 916 | 0 | 0 | 0 | 0 | 916 | 145,635 | 89,442 |
| 2036 | 0 | 0 | 0 | 625 | 0 | 0 | 625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 625 | 146,261 | 89,537 |
| 2037 | 0 | 0 | 0 | 370 | 0 | 0 | 370 | 0 | 0 | 0 | 0 | 370 | 146,631 | 89,588 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 205 | 0 | 0 | 205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 205 | 146,836 | 89,614 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 147 | 0 | 0 | 147 | 0 | 0 | 0 | 0 | 147 | 146,984 | 89,631 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 98 | 0 | 0 | 98 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 147,081 | 89,641 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0 | 205 | -155 | 0 | 0 | 0 | 0 | -155 | 146,926 | 89,626 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 6 | 0 | 418 | -412 | 0 | 0 | 0 | 0 | -412 | 146,514 | 89,591 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 213 | -213 | 0 | 0 | 0 | 0 | -213 | 146,301 | 89,574 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 146,301 | 89,574 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 146,301 | 89,574 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 146,301 | 89,574 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 231 | -231 | 0 | 0 | 0 | 0 | -231 | 146,070 | 89,562 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 172,414 | 0 | 1,742 | 170,672 | 21,117 | 2,050 | 1,435 | 24,602 | 146,070 | 146,070 | 89,562 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 112,191 | 0 | 253 | 111,939 | 19,207 | 1,865 | 1,305 | 22,377 | 89,562 | 89,562 | 89,562 |

儲量概覽

| 產品名稱 | 單位 | 2016年10月1日剩餘儲量 | | | | 石油當量 | | | 儲量壽命指數(年) | | | |
|----------|----------|----------------|----------|------------------------|----------|--------|------------|-----------------|-----------|----------|----------|-----|
| | | 總額 | 工作 權益 | 皇家 礦產稅 /純利 權益 | 公司 總額 | 淨額 | 石油當 量因數 | 公司 千桶 油當量 | 總額 比例 | 儲量 壽命 | 壽命 指數 | 半減期 |
| 殘餘氣體 | 百萬立方英尺 | 68,664 | 68,664 | 0 | 68,664 | 58,940 | 6.000 | 11,444 | 95 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 氣體熱含量 | BBtu/scf | 74,157 | 74,157 | 0 | 74,157 | 63,655 | 0.000 | 0 | 0 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 冷凝物 | 千桶 | 412 | 412 | 0 | 412 | 283 | 1.000 | 412 | 3 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 丙烷 | 千桶 | 173 | 173 | 0 | 173 | 133 | 1.000 | 173 | 1 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 合計：天然氣凝液 | 千桶 | 585 | 585 | 0 | 585 | 416 | 1.000 | 585 | 5 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |
| 合計：油當量 | 千桶油當量 | 12,030 | 12,030 | 0 | 12,030 | 10,239 | 1.000 | 12,030 | 100 | 26.3 | 8.8 | 4.5 |

產品收入和開支

| 產品名稱 | 單位 | 第一年平均單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|----------|----------|-----------|----------|----------------|----------|----------|----------|----------|-------------|-----------|------------------|-----------|
| | | 基本 價格 | 調整 價格 | 井口 原油 價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收入 | 未折現 千加元 | 總額 百分比 | 10% 折現 千加元 | 總額 百分比 |
| 殘餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.84 | 0.00 | 2.10 | 244,579 | 90 | 148,323 | 90 |
| 冷凝物 | 加元/桶 | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.78 | 0.00 | 0.00 | 46.92 | 22,776 | 8 | 14,442 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.18 | 0.00 | 0.00 | 18.72 | 4,309 | 2 | 2,664 | 2 |
| 合計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.24 | 0.00 | 0.00 | 38.56 | 27,086 | 10 | 17,105 | 10 |
| 合計：油當量 | 加元/桶油當量 | 17.90 | 2.53 | 20.43 | 1.80 | 4.77 | 0.00 | 13.86 | 271,665 | 100 | 165,428 | 100 |

權益和淨現值概覽

| 收益權益和負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|------------|----------|----------|------|---------|----------|-------------|-------------|-------------|
| | 初 始 | | 平 均 | | 現金流 | | | |
| | | | | | 折扣率 % | 生產收入 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 |
| 工作權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 172,414 | 170,672 | 24,602 | 146,070 | 12.14 |
| 資本權益 | 0.0000 | 100.0000 | 5.0 | 135,899 | 135,280 | 23,432 | 111,848 | 9.30 |
| 皇家礦產稅權益 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 120,575 | 120,219 | 22,786 | 97,433 | 8.10 |
| 官地皇家礦產稅 | 11.1570 | 15.2451 | 10.0 | 112,191 | 111,939 | 22,377 | 89,562 | 7.45 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 104,944 | 104,761 | 21,983 | 82,777 | 6.88 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 95,760 | 95,643 | 21,421 | 74,223 | 6.17 |
| | | | 20.0 | 83,771 | 83,712 | 20,551 | 63,161 | 5.25 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

執行日期：二零一六年十一月十九日 10:51:35

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

證實加概算
開採
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

經濟預測

預測說明

| 年度 | 天然氣井總數 | 剩餘氣體生產 | | | | | 凝析油生產 | | | | 丙烷生產 | | | | | |
|------|--------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|----------------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|
| | | 日產總量 千立方英尺/日 | 公司日產量 千立方英尺/日 | 公司年產量 百萬立方英尺 | 年度淨產量 百萬立方英尺 | 價格 加元/千立方英尺 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 2016 | 5 | 21,719 | 21,719 | 1,982 | 1,765 | 3.18 | 130 | 130 | 12 | 9 | 57.70 | 55 | 55 | 5 | 4 | 20.90 |
| 2017 | 5 | 18,862 | 18,862 | 6,884 | 5,745 | 3.12 | 113 | 113 | 41 | 29 | 63.36 | 48 | 48 | 17 | 13 | 22.70 |
| 2018 | 5 | 15,298 | 15,298 | 5,584 | 4,545 | 3.13 | 92 | 92 | 34 | 22 | 65.99 | 39 | 39 | 14 | 10 | 23.64 |
| 2019 | 5 | 12,504 | 12,504 | 4,564 | 3,613 | 3.46 | 75 | 75 | 27 | 17 | 69.82 | 32 | 32 | 12 | 8 | 28.11 |
| 2020 | 5 | 10,322 | 10,322 | 3,767 | 2,899 | 3.70 | 62 | 62 | 23 | 14 | 72.09 | 26 | 26 | 10 | 7 | 29.08 |
| 2021 | 5 | 8,534 | 8,534 | 3,115 | 2,391 | 4.01 | 51 | 51 | 19 | 11 | 76.91 | 22 | 22 | 8 | 6 | 30.79 |
| 2022 | 5 | 7,126 | 7,126 | 2,601 | 2,019 | 4.22 | 43 | 43 | 16 | 9 | 81.32 | 18 | 18 | 7 | 5 | 32.50 |
| 2023 | 5 | 5,988 | 5,988 | 2,185 | 1,750 | 4.43 | 36 | 36 | 13 | 8 | 86.12 | 15 | 15 | 6 | 4 | 34.21 |
| 2024 | 5 | 5,074 | 5,074 | 1,852 | 1,529 | 4.64 | 30 | 30 | 11 | 7 | 90.45 | 13 | 13 | 5 | 3 | 35.93 |
| 2025 | 5 | 4,300 | 4,300 | 1,569 | 1,326 | 4.74 | 26 | 26 | 9 | 6 | 94.06 | 11 | 11 | 4 | 3 | 36.93 |
| 2026 | 4 | 3,482 | 3,482 | 1,271 | 1,087 | 4.83 | 21 | 21 | 8 | 5 | 95.94 | 9 | 9 | 3 | 2 | 37.67 |
| 2027 | 4 | 2,981 | 2,981 | 1,088 | 947 | 4.93 | 18 | 18 | 7 | 4 | 97.86 | 8 | 8 | 3 | 2 | 38.42 |
| 2028 | 4 | 2,569 | 2,569 | 938 | 824 | 5.03 | 15 | 15 | 6 | 3 | 99.82 | 6 | 6 | 2 | 2 | 39.19 |
| 2029 | 3 | 2,008 | 2,008 | 733 | 646 | 5.13 | 12 | 12 | 4 | 3 | 101.81 | 5 | 5 | 2 | 1 | 39.97 |
| 2030 | 3 | 1,765 | 1,765 | 644 | 573 | 5.23 | 11 | 11 | 4 | 2 | 103.85 | 4 | 4 | 2 | 1 | 40.77 |
| 2031 | 3 | 1,552 | 1,552 | 566 | 508 | 5.34 | 9 | 9 | 3 | 2 | 105.92 | 4 | 4 | 1 | 1 | 41.59 |
| 2032 | 3 | 1,369 | 1,369 | 500 | 453 | 5.44 | 8 | 8 | 3 | 2 | 108.04 | 3 | 3 | 1 | 1 | 42.42 |
| 2033 | 3 | 1,202 | 1,202 | 439 | 403 | 5.55 | 7 | 7 | 3 | 2 | 110.20 | 3 | 3 | 1 | 1 | 43.27 |
| 2034 | 2 | 855 | 855 | 312 | 288 | 5.66 | 5 | 5 | 2 | 1 | 112.41 | 2 | 2 | 1 | 1 | 44.13 |
| 2035 | 1 | 558 | 558 | 204 | 188 | 5.77 | 3 | 3 | 1 | 1 | 114.66 | 1 | 1 | 1 | 0 | 45.02 |
| 2036 | 1 | 504 | 504 | 184 | 170 | 5.89 | 3 | 3 | 1 | 1 | 116.95 | 1 | 1 | 0 | 0 | 45.92 |
| 2037 | 1 | 453 | 453 | 165 | 153 | 6.01 | 3 | 3 | 1 | 1 | 119.29 | 1 | 1 | 0 | 0 | 46.84 |
| 2038 | 1 | 408 | 408 | 149 | 138 | 6.13 | 2 | 2 | 1 | 1 | 121.67 | 1 | 1 | 0 | 0 | 47.77 |
| 2039 | 1 | 368 | 368 | 134 | 124 | 6.25 | 2 | 2 | 1 | 0 | 124.11 | 1 | 1 | 0 | 0 | 48.73 |
| 2040 | 1 | 332 | 332 | 121 | 112 | 6.38 | 2 | 2 | 1 | 0 | 126.59 | 1 | 1 | 0 | 0 | 49.70 |
| 2041 | 1 | 298 | 298 | 109 | 101 | 6.50 | 2 | 2 | 1 | 0 | 129.12 | 1 | 1 | 0 | 0 | 50.70 |
| 2042 | 1 | 269 | 269 | 98 | 91 | 6.63 | 2 | 2 | 1 | 0 | 131.70 | 1 | 1 | 0 | 0 | 51.71 |
| 2043 | 1 | 242 | 242 | 88 | 82 | 6.77 | 1 | 1 | 1 | 0 | 134.34 | 1 | 1 | 0 | 0 | 52.74 |
| 2044 | 1 | 219 | 219 | 80 | 74 | 6.90 | 1 | 1 | 0 | 0 | 137.03 | 1 | 1 | 0 | 0 | 53.80 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 41,928 | 34,545 | 3.95 | | | 252 | 160 | 78.45 | | | 106 | 77 | 30.32 |

| 年度 | 天然氣凝液生產 | | | | | 石油當量生產 | | | | |
|------|-------------|------------------|-----------------|------------|------------|--------------------|-------------------------|--------------------|---------------|-------------------|
| | 總日產量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 桶油 當量/日 | 公司 日產量 桶油 當量/日 | 公司 年產量 千桶油當量 | 年淨產量 千桶油當量 | 價格 加元/ 桶油當量 |
| 2016 | 185 | 185 | 17 | 14 | 46.80 | 3,805 | 3,805 | 347 | 308 | 20.43 |
| 2017 | 161 | 161 | 59 | 42 | 51.31 | 3,304 | 3,304 | 1,206 | 1,000 | 20.31 |
| 2018 | 130 | 130 | 48 | 33 | 53.44 | 2,680 | 2,680 | 978 | 790 | 20.45 |
| 2019 | 107 | 107 | 39 | 26 | 57.46 | 2,191 | 2,191 | 800 | 628 | 22.57 |
| 2020 | 88 | 88 | 32 | 20 | 59.34 | 1,808 | 1,808 | 660 | 503 | 24.01 |
| 2021 | 73 | 73 | 27 | 17 | 63.25 | 1,495 | 1,495 | 546 | 415 | 25.94 |
| 2022 | 61 | 61 | 22 | 14 | 66.85 | 1,248 | 1,248 | 456 | 350 | 27.34 |
| 2023 | 51 | 51 | 19 | 12 | 70.74 | 1,049 | 1,049 | 383 | 303 | 28.75 |
| 2024 | 43 | 43 | 16 | 10 | 74.29 | 889 | 889 | 324 | 265 | 30.09 |
| 2025 | 37 | 37 | 13 | 8 | 77.13 | 753 | 753 | 275 | 229 | 30.79 |
| 2026 | 30 | 30 | 11 | 7 | 78.67 | 610 | 610 | 223 | 188 | 31.41 |
| 2027 | 25 | 25 | 9 | 6 | 80.25 | 522 | 522 | 191 | 164 | 32.04 |
| 2028 | 22 | 22 | 8 | 5 | 81.85 | 450 | 450 | 164 | 142 | 32.68 |
| 2029 | 17 | 17 | 6 | 4 | 83.49 | 352 | 352 | 128 | 112 | 33.33 |
| 2030 | 15 | 15 | 5 | 3 | 85.16 | 309 | 309 | 113 | 99 | 34.00 |
| 2031 | 13 | 13 | 5 | 3 | 86.86 | 272 | 272 | 99 | 88 | 34.68 |
| 2032 | 12 | 12 | 4 | 3 | 88.60 | 240 | 240 | 88 | 78 | 35.37 |
| 2033 | 10 | 10 | 4 | 2 | 90.37 | 211 | 211 | 77 | 70 | 36.08 |
| 2034 | 7 | 7 | 3 | 2 | 92.18 | 150 | 150 | 55 | 50 | 36.80 |
| 2035 | 5 | 5 | 2 | 1 | 94.02 | 98 | 98 | 36 | 32 | 37.54 |
| 2036 | 4 | 4 | 2 | 1 | 95.90 | 88 | 88 | 32 | 29 | 38.29 |
| 2037 | 4 | 4 | 1 | 1 | 97.82 | 79 | 79 | 29 | 26 | 39.05 |
| 2038 | 3 | 3 | 1 | 1 | 99.78 | 72 | 72 | 26 | 24 | 39.84 |
| 2039 | 3 | 3 | 1 | 1 | 101.77 | 64 | 64 | 24 | 21 | 40.63 |
| 2040 | 3 | 3 | 1 | 1 | 103.81 | 58 | 58 | 21 | 19 | 41.45 |
| 2041 | 3 | 3 | 1 | 1 | 105.88 | 52 | 52 | 19 | 17 | 42.27 |
| 2042 | 2 | 2 | 1 | 1 | 108.00 | 47 | 47 | 17 | 16 | 43.12 |
| 2043 | 2 | 2 | 1 | 0 | 110.16 | 42 | 42 | 15 | 14 | 43.98 |
| 2044 | 2 | 2 | 1 | 0 | 112.37 | 38 | 38 | 14 | 13 | 44.86 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | 357 | 237 | 64.19 | | | 7,346 | 5,994 | 25.69 |

收入 and 開支預測

| 年份 | 除負擔前收入 | | | | 加工前 | | 天然氣加工撥備 | | 除 | | | 經營開支 | | | |
|------|--------|---------|------------------|---------|------|---------|---------|----|-------|----|--------|---------|--------|--------|--------|
| | 工作權益 | | | | 皇家礦產 | | 皇家礦產稅負擔 | | 加工後 | | 皇家礦產 | | 經營開支 | | |
| | 油 | 氣 | 天然氣 凝液+ 硫磺 | 合計 | 稅權益 | 公司權益 | 費用 | 其他 | 費用 | 其他 | 稅總額 | 淨額 | 固定 | 浮動 | 合計 |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 0 | 6,303 | 791 | 7,093 | 0 | 7,093 | 789 | 0 | 166 | 0 | 622 | 6,471 | 323 | 1,328 | 1,650 |
| 2017 | 0 | 21,487 | 3,012 | 24,499 | 0 | 24,499 | 4,259 | 0 | 922 | 0 | 3,337 | 21,163 | 1,316 | 4,705 | 6,021 |
| 2018 | 0 | 17,458 | 2,544 | 20,002 | 0 | 20,002 | 3,914 | 0 | 859 | 0 | 3,055 | 16,947 | 1,342 | 3,892 | 5,234 |
| 2019 | 0 | 15,813 | 2,236 | 18,050 | 0 | 18,050 | 3,824 | 0 | 775 | 0 | 3,049 | 15,001 | 1,369 | 3,245 | 4,614 |
| 2020 | 0 | 13,943 | 1,906 | 15,849 | 0 | 15,849 | 3,698 | 0 | 719 | 0 | 2,979 | 12,870 | 1,396 | 2,732 | 4,129 |
| 2021 | 0 | 12,477 | 1,680 | 14,157 | 0 | 14,157 | 3,331 | 0 | 611 | 0 | 2,720 | 11,437 | 1,424 | 2,304 | 3,729 |
| 2022 | 0 | 10,975 | 1,483 | 12,457 | 0 | 12,457 | 2,850 | 0 | 506 | 0 | 2,344 | 10,114 | 1,453 | 1,962 | 3,415 |
| 2023 | 0 | 9,690 | 1,318 | 11,008 | 0 | 11,008 | 2,298 | 0 | 396 | 0 | 1,902 | 9,106 | 1,482 | 1,682 | 3,164 |
| 2024 | 0 | 8,589 | 1,173 | 9,762 | 0 | 9,762 | 1,842 | 0 | 309 | 0 | 1,533 | 8,229 | 1,511 | 1,454 | 2,965 |
| 2025 | 0 | 7,435 | 1,032 | 8,467 | 0 | 8,467 | 1,467 | 0 | 245 | 0 | 1,221 | 7,245 | 1,542 | 1,257 | 2,798 |
| 2026 | 0 | 6,140 | 852 | 6,993 | 0 | 6,993 | 1,151 | 0 | 193 | 0 | 959 | 6,034 | 1,258 | 1,038 | 2,296 |
| 2027 | 0 | 5,363 | 744 | 6,107 | 0 | 6,107 | 927 | 0 | 155 | 0 | 772 | 5,335 | 1,283 | 906 | 2,190 |
| 2028 | 0 | 4,715 | 655 | 5,369 | 0 | 5,369 | 781 | 0 | 131 | 0 | 651 | 4,719 | 1,309 | 797 | 2,106 |
| 2029 | 0 | 3,759 | 522 | 4,281 | 0 | 4,281 | 611 | 0 | 102 | 0 | 509 | 3,772 | 1,001 | 635 | 1,637 |
| 2030 | 0 | 3,369 | 468 | 3,837 | 0 | 3,837 | 522 | 0 | 87 | 0 | 434 | 3,402 | 1,021 | 569 | 1,591 |
| 2031 | 0 | 3,022 | 420 | 3,442 | 0 | 3,442 | 447 | 0 | 75 | 0 | 372 | 3,070 | 1,042 | 511 | 1,553 |
| 2032 | 0 | 2,720 | 378 | 3,097 | 0 | 3,097 | 376 | 0 | 63 | 0 | 313 | 2,784 | 1,063 | 460 | 1,522 |
| 2033 | 0 | 2,436 | 338 | 2,774 | 0 | 2,774 | 310 | 0 | 52 | 0 | 258 | 2,515 | 1,084 | 412 | 1,495 |
| 2034 | 0 | 1,766 | 245 | 2,011 | 0 | 2,011 | 217 | 0 | 36 | 0 | 181 | 1,830 | 737 | 299 | 1,035 |
| 2035 | 0 | 1,177 | 163 | 1,341 | 0 | 1,341 | 145 | 0 | 24 | 0 | 120 | 1,220 | 376 | 199 | 575 |
| 2036 | 0 | 1,085 | 151 | 1,235 | 0 | 1,235 | 133 | 0 | 22 | 0 | 111 | 1,124 | 383 | 183 | 567 |
| 2037 | 0 | 994 | 138 | 1,132 | 0 | 1,132 | 122 | 0 | 20 | 0 | 102 | 1,030 | 391 | 168 | 559 |
| 2038 | 0 | 913 | 127 | 1,040 | 0 | 1,040 | 112 | 0 | 19 | 0 | 93 | 946 | 399 | 154 | 553 |
| 2039 | 0 | 839 | 116 | 956 | 0 | 956 | 103 | 0 | 17 | 0 | 86 | 870 | 407 | 142 | 549 |
| 2040 | 0 | 773 | 107 | 880 | 0 | 880 | 95 | 0 | 16 | 0 | 79 | 801 | 415 | 131 | 546 |
| 2041 | 0 | 708 | 98 | 807 | 0 | 807 | 87 | 0 | 15 | 0 | 73 | 734 | 423 | 120 | 543 |
| 2042 | 0 | 651 | 90 | 741 | 0 | 741 | 80 | 0 | 13 | 0 | 67 | 675 | 432 | 110 | 542 |
| 2043 | 0 | 598 | 83 | 681 | 0 | 681 | 74 | 0 | 12 | 0 | 61 | 620 | 440 | 101 | 541 |
| 2044 | 0 | 551 | 77 | 628 | 0 | 628 | 68 | 0 | 11 | 0 | 56 | 571 | 449 | 93 | 542 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計 | 0 | 165,749 | 22,947 | 188,696 | 0 | 188,696 | 34,633 | 0 | 6,574 | 0 | 28,059 | 160,637 | 27,071 | 31,589 | 58,660 |
| 折現 | 0 | 100,710 | 13,958 | 114,667 | 0 | 114,667 | 21,860 | 0 | 4,291 | 0 | 17,569 | 97,099 | 11,889 | 19,991 | 31,880 |

| 年度 | 淨資本投資 | | | | | | | 除稅前資金流量 | | | | | | |
|------|------------|------------|-------------------|-------------------|-------------|------------------|-----------------|-----------|-----------|-----------------|-----------|-----------|-----------|----------------|
| | 礦產稅 千加元 | 資本稅 千加元 | 純利 權益負擔 千加元 | 生產 收益淨額 千加元 | 其他收入 千加元 | 廢置及 回收 千加元 | 經營 收入 千加元 | 開發 千加元 | 廠房 千加元 | 有形 資產 千加元 | 合計 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0%折現 千加元 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 4,821 | 0 | 0 | 4,821 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,821 | 4,821 | 4,764 |
| 2017 | 0 | 0 | 0 | 15,142 | 0 | 0 | 15,142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,142 | 19,963 | 18,861 |
| 2018 | 0 | 0 | 0 | 11,713 | 0 | 0 | 11,713 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,713 | 31,675 | 28,774 |
| 2019 | 0 | 0 | 0 | 10,387 | 0 | 0 | 10,387 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,387 | 42,062 | 36,766 |
| 2020 | 0 | 0 | 0 | 8,742 | 0 | 0 | 8,742 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,742 | 50,804 | 42,881 |
| 2021 | 0 | 0 | 0 | 7,709 | 0 | 0 | 7,709 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,709 | 58,512 | 47,783 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 6,699 | 0 | 0 | 6,699 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,699 | 65,211 | 51,655 |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 5,942 | 0 | 0 | 5,942 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,942 | 71,153 | 54,778 |
| 2024 | 0 | 0 | 0 | 5,264 | 0 | 0 | 5,264 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,264 | 76,417 | 57,293 |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 4,447 | 0 | 0 | 4,447 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,447 | 80,864 | 59,224 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 3,738 | 0 | 0 | 3,738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,738 | 84,603 | 60,700 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 3,146 | 0 | 0 | 3,146 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,146 | 87,748 | 61,829 |
| 2028 | 0 | 0 | 0 | 2,613 | 0 | 0 | 2,613 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,613 | 90,361 | 62,682 |
| 2029 | 0 | 0 | 0 | 2,135 | 0 | 0 | 2,135 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,135 | 92,497 | 63,316 |
| 2030 | 0 | 0 | 0 | 1,812 | 0 | 165 | 1,647 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,647 | 94,143 | 63,760 |
| 2031 | 0 | 0 | 0 | 1,517 | 0 | 0 | 1,517 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,517 | 95,660 | 64,132 |
| 2032 | 0 | 0 | 0 | 1,261 | 0 | 0 | 1,261 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,261 | 96,922 | 64,413 |
| 2033 | 0 | 0 | 0 | 1,020 | 0 | 175 | 845 | 0 | 0 | 0 | 0 | 845 | 97,767 | 64,584 |
| 2034 | 0 | 0 | 0 | 795 | 0 | 0 | 795 | 0 | 0 | 0 | 0 | 795 | 98,562 | 64,730 |
| 2035 | 0 | 0 | 0 | 645 | 0 | 0 | 645 | 0 | 0 | 0 | 0 | 645 | 99,207 | 64,838 |
| 2036 | 0 | 0 | 0 | 557 | 0 | 0 | 557 | 0 | 0 | 0 | 0 | 557 | 99,765 | 64,923 |
| 2037 | 0 | 0 | 0 | 471 | 0 | 0 | 471 | 0 | 0 | 0 | 0 | 471 | 100,236 | 64,988 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 393 | 0 | 193 | 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 200 | 100,436 | 65,014 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 321 | 0 | 197 | 124 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124 | 100,560 | 65,028 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 256 | 0 | 0 | 256 | 0 | 0 | 0 | 0 | 256 | 100,815 | 65,054 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 191 | 0 | 0 | 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 191 | 101,006 | 65,072 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 133 | 0 | 0 | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 | 133 | 101,139 | 65,084 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 78 | 0 | 0 | 78 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 | 101,218 | 65,090 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 29 | 0 | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | 101,247 | 65,092 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,247 | 65,092 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,247 | 65,092 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,247 | 65,092 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,247 | 65,092 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 240 | -240 | 0 | 0 | 0 | 0 | -240 | 101,006 | 65,081 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 101,977 | 0 | 971 | 101,006 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,006 | 101,006 | 65,081 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 65,219 | 0 | 137 | 65,081 | 0 | 0 | 0 | 0 | 65,081 | 65,081 | 65,081 |

儲量概覽

| 產品名稱 | 單位 | 2016年10月1日剩餘儲量 | | | | 石油當量 | | | 儲量壽命指數(年) | | | |
|----------|----------|----------------|--------|--------------------|--------|--------|------------|-----------------|-----------|------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家 礦產稅/ 純利權益 | 公司總額 | 淨額 | 石油當量 因數 | 公司 千桶 油當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| 殘餘氣體 | MMcf | 41,928 | 41,928 | 0 | 41,928 | 34,545 | 6,000 | 6,988 | 95 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 氣體熱含量 | BBtu/scf | 45,283 | 45,283 | 0 | 45,283 | 37,309 | 0,000 | 0 | 0 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 冷凝物 | Mbbl | 252 | 252 | 0 | 252 | 160 | 1,000 | 252 | 3 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 丙烷 | Mbbl | 106 | 106 | 0 | 106 | 77 | 1,000 | 106 | 1 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 合計：天然氣凝液 | Mbbl | 357 | 357 | 0 | 357 | 237 | 1,000 | 357 | 5 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |
| 合計：油當量 | Mboe | 7,346 | 7,346 | 0 | 7,346 | 5,994 | 1,000 | 7,346 | 100 | 28.3 | 5.3 | 4.5 |

產品收益和開支

| 產品名稱 | 單位 | 第一年平均單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|----------|--------|-----------|----------|------------|----------|----------|----------|----------|-------------|-----------|--------------|-----------|
| | | 基本 價格 | 調整 價格 | 井口原 油價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 總額 百分比 | 10%折現 千加元 | 總計 百分比 |
| 殘餘氣體 | \$/Mcf | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.83 | 0.00 | 2.10 | 144,978 | 90 | 87,368 | 90 |
| 冷凝物 | \$/bbl | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.74 | 0.00 | 0.00 | 46.96 | 13,103 | 8 | 8,166 | 8 |
| 丙烷 | \$/bbl | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.17 | 0.00 | 0.00 | 18.73 | 2,555 | 2 | 1,565 | 2 |
| 合計：天然氣凝液 | \$/bbl | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.20 | 0.00 | 0.00 | 38.59 | 15,659 | 10 | 9,731 | 10 |
| 合計：油當量 | \$/boe | 17.90 | 2.53 | 20.43 | 1.79 | 4.75 | 0.00 | 13.88 | 160,637 | 100 | 97,099 | 100 |

權益和淨現值概覽

| 收入權益和負擔(%) | 所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|------------|------------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|---------|-------------|
| | 收入權益和負擔(%) | | 現金流動 | | | | | |
| | 初始 | 平均 | 折扣率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/ 桶油當量 |
| 開採權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 101,977 | 101,006 | 0 | 101,006 | 13.75 |
| 資本權益 | 100.0000 | 100.0000 | 5.0 | 79,390 | 79,048 | 0 | 79,048 | 10.76 |
| 礦權租賃費用 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 70,188 | 69,993 | 0 | 69,993 | 9.53 |
| 資源礦產稅 | 11.1167 | 18.3541 | 10.0 | 65,219 | 65,081 | 0 | 65,081 | 8.86 |
| 非峰值租用費 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 60,960 | 60,862 | 0 | 60,862 | 8.29 |
| 礦業稅費 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 55,610 | 55,550 | 0 | 55,550 | 7.56 |
| | | | 20.0 | 48,704 | 48,675 | 0 | 48,675 | 6.63 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

運行日期：二零一六年十一月十九日 10:52:43

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Basing

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

證實加概算
全部
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

經濟預測

預測說明

| 年度 | 殘餘氣體生產 | | | | | | 凝析油生產 | | | | | 丙烷生產 | | | | |
|------|----------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------|
| | 天然 氣井 總數 | 日產 總量 千立方 英尺/日 | 公司 日產量 千立方 英尺/日 | 公司 年產量 百萬立 方英尺 | 年度 淨產量 百萬立 方英尺 | 價格 加元/千 立方英尺 | 總日 產量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | 年度 淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日 產量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | 年度 淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 2016 | 5 | 21,719 | 21,719 | 1,982 | 1,765 | 3.18 | 130 | 130 | 12 | 9 | 57.70 | 55 | 55 | 5 | 4 | 20.90 |
| 2017 | 8 | 35,275 | 35,275 | 12,875 | 11,438 | 3.17 | 212 | 212 | 77 | 62 | 63.36 | 89 | 89 | 33 | 28 | 22.70 |
| 2018 | 10 | 37,464 | 37,464 | 13,674 | 12,028 | 3.19 | 225 | 225 | 82 | 64 | 65.99 | 95 | 95 | 35 | 29 | 23.64 |
| 2019 | 10 | 30,884 | 30,884 | 11,273 | 9,328 | 3.46 | 185 | 185 | 68 | 47 | 69.82 | 78 | 78 | 28 | 22 | 28.11 |
| 2020 | 10 | 25,421 | 25,421 | 9,279 | 7,314 | 3.70 | 153 | 153 | 56 | 36 | 72.09 | 64 | 64 | 23 | 17 | 29.08 |
| 2021 | 10 | 21,092 | 21,092 | 7,699 | 5,900 | 4.01 | 127 | 127 | 46 | 28 | 76.91 | 53 | 53 | 19 | 14 | 30.79 |
| 2022 | 10 | 17,716 | 17,716 | 6,466 | 4,961 | 4.22 | 106 | 106 | 39 | 24 | 81.32 | 45 | 45 | 16 | 12 | 32.50 |
| 2023 | 10 | 14,992 | 14,992 | 5,472 | 4,242 | 4.43 | 90 | 90 | 33 | 20 | 86.12 | 38 | 38 | 14 | 10 | 34.21 |
| 2024 | 10 | 12,800 | 12,800 | 4,672 | 3,683 | 4.64 | 77 | 77 | 28 | 17 | 90.45 | 32 | 32 | 12 | 8 | 35.93 |
| 2025 | 10 | 10,932 | 10,932 | 3,990 | 3,215 | 4.74 | 66 | 66 | 24 | 14 | 94.06 | 28 | 28 | 10 | 7 | 36.93 |
| 2026 | 9 | 9,222 | 9,222 | 3,366 | 2,769 | 4.83 | 55 | 55 | 20 | 12 | 95.94 | 23 | 23 | 9 | 6 | 37.67 |
| 2027 | 9 | 7,973 | 7,973 | 2,910 | 2,451 | 4.93 | 48 | 48 | 17 | 10 | 97.86 | 20 | 20 | 7 | 5 | 38.42 |
| 2028 | 9 | 6,941 | 6,941 | 2,533 | 2,180 | 5.03 | 42 | 42 | 15 | 9 | 99.82 | 18 | 18 | 6 | 4 | 39.19 |
| 2029 | 8 | 5,831 | 5,831 | 2,128 | 1,863 | 5.13 | 35 | 35 | 13 | 8 | 101.81 | 15 | 15 | 5 | 4 | 39.97 |
| 2030 | 8 | 5,131 | 5,131 | 1,873 | 1,667 | 5.23 | 31 | 31 | 11 | 7 | 103.85 | 13 | 13 | 5 | 3 | 40.77 |
| 2031 | 8 | 4,527 | 4,527 | 1,652 | 1,489 | 5.34 | 27 | 27 | 10 | 6 | 105.92 | 11 | 11 | 4 | 3 | 41.59 |
| 2032 | 8 | 4,014 | 4,014 | 1,465 | 1,331 | 5.44 | 24 | 24 | 9 | 5 | 108.04 | 10 | 10 | 4 | 3 | 42.42 |
| 2033 | 7 | 3,356 | 3,356 | 1,225 | 1,123 | 5.55 | 20 | 20 | 7 | 4 | 110.20 | 8 | 8 | 3 | 2 | 43.27 |
| 2034 | 6 | 2,770 | 2,770 | 1,011 | 933 | 5.66 | 17 | 17 | 6 | 4 | 112.41 | 7 | 7 | 3 | 2 | 44.13 |
| 2035 | 5 | 2,266 | 2,266 | 827 | 764 | 5.77 | 14 | 14 | 5 | 3 | 114.66 | 6 | 6 | 2 | 1 | 45.02 |
| 2036 | 5 | 2,035 | 2,035 | 743 | 686 | 5.89 | 12 | 12 | 4 | 3 | 116.95 | 5 | 5 | 2 | 1 | 45.92 |
| 2037 | 5 | 1,821 | 1,821 | 665 | 614 | 6.01 | 11 | 11 | 4 | 2 | 119.29 | 5 | 5 | 2 | 1 | 46.84 |
| 2038 | 5 | 1,637 | 1,637 | 597 | 552 | 6.13 | 10 | 10 | 4 | 2 | 121.67 | 4 | 4 | 2 | 1 | 47.77 |
| 2039 | 5 | 1,474 | 1,474 | 538 | 497 | 6.25 | 9 | 9 | 3 | 2 | 124.11 | 4 | 4 | 1 | 1 | 48.73 |
| 2040 | 4 | 1,143 | 1,143 | 417 | 385 | 6.38 | 7 | 7 | 3 | 2 | 126.59 | 3 | 3 | 1 | 1 | 49.70 |
| 2041 | 3 | 827 | 827 | 302 | 279 | 6.50 | 5 | 5 | 2 | 1 | 129.12 | 2 | 2 | 1 | 1 | 50.70 |
| 2042 | 2 | 558 | 558 | 204 | 188 | 6.63 | 3 | 3 | 1 | 1 | 131.70 | 1 | 1 | 1 | 0 | 51.71 |
| 2043 | 2 | 506 | 506 | 185 | 170 | 6.77 | 3 | 3 | 1 | 1 | 134.34 | 1 | 1 | 0 | 0 | 52.74 |
| 2044 | 2 | 460 | 460 | 168 | 155 | 6.90 | 3 | 3 | 1 | 1 | 137.03 | 1 | 1 | 0 | 0 | 53.80 |
| 2045 | 1 | 220 | 220 | 80 | 74 | 7.04 | 1 | 1 | 0 | 0 | 139.77 | 1 | 1 | 0 | 0 | 54.88 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 100,272 | 84,046 | 4.08 | | | 602 | 403 | 80.85 | | | 253 | 191 | 31.40 |

| 年度 | 天然氣凝液生產 | | | | | 石油當量生產 | | | | |
|------|----------|-----------|-----------|-----------|--------|------------|------------|-----------|-----------|-------------|
| | 總日 產量 | 公司 日產量 | 公司 年產量 | 年度 淨產量 | 價格 | 總日 產量 | 公司 日產量 | 公司 年產量 | 年度 淨產量 | 價格 |
| | 桶/日 | 桶/日 | 千桶 | 千桶 | 加元/桶 | 桶油當 量/日 | 桶油當 量/日 | 千桶油 當量 | 千桶油 當量 | 加元/桶 油當量 |
| 2016 | 185 | 185 | 17 | 14 | 46.80 | 3,805 | 3,805 | 347 | 308 | 20.43 |
| 2017 | 301 | 301 | 110 | 89 | 51.31 | 6,180 | 6,180 | 2,256 | 1,995 | 20.61 |
| 2018 | 319 | 319 | 117 | 93 | 53.44 | 6,563 | 6,563 | 2,396 | 2,098 | 20.80 |
| 2019 | 263 | 263 | 96 | 69 | 57.46 | 5,411 | 5,411 | 1,975 | 1,624 | 22.57 |
| 2020 | 217 | 217 | 79 | 53 | 59.34 | 4,454 | 4,454 | 1,626 | 1,272 | 24.01 |
| 2021 | 180 | 180 | 66 | 42 | 63.25 | 3,695 | 3,695 | 1,349 | 1,025 | 25.94 |
| 2022 | 151 | 151 | 55 | 35 | 66.85 | 3,104 | 3,104 | 1,133 | 862 | 27.34 |
| 2023 | 128 | 128 | 47 | 29 | 70.74 | 2,626 | 2,626 | 959 | 736 | 28.75 |
| 2024 | 109 | 109 | 40 | 25 | 74.29 | 2,243 | 2,243 | 819 | 639 | 30.09 |
| 2025 | 93 | 93 | 34 | 21 | 77.13 | 1,915 | 1,915 | 699 | 557 | 30.79 |
| 2026 | 79 | 79 | 29 | 18 | 78.67 | 1,616 | 1,616 | 590 | 480 | 31.41 |
| 2027 | 68 | 68 | 25 | 16 | 80.25 | 1,397 | 1,397 | 510 | 424 | 32.04 |
| 2028 | 59 | 59 | 22 | 14 | 81.85 | 1,216 | 1,216 | 444 | 377 | 32.68 |
| 2029 | 50 | 50 | 18 | 11 | 83.49 | 1,022 | 1,022 | 373 | 322 | 33.33 |
| 2030 | 44 | 44 | 16 | 10 | 85.16 | 899 | 899 | 328 | 288 | 34.00 |
| 2031 | 39 | 39 | 14 | 9 | 86.86 | 793 | 793 | 289 | 257 | 34.68 |
| 2032 | 34 | 34 | 12 | 8 | 88.60 | 703 | 703 | 257 | 230 | 35.37 |
| 2033 | 29 | 29 | 10 | 7 | 90.37 | 588 | 588 | 215 | 194 | 36.08 |
| 2034 | 24 | 24 | 9 | 5 | 92.18 | 485 | 485 | 177 | 161 | 36.80 |
| 2035 | 19 | 19 | 7 | 4 | 94.02 | 397 | 397 | 145 | 132 | 37.54 |
| 2036 | 17 | 17 | 6 | 4 | 95.90 | 357 | 357 | 130 | 118 | 38.29 |
| 2037 | 16 | 16 | 6 | 4 | 97.82 | 319 | 319 | 116 | 106 | 39.05 |
| 2038 | 14 | 14 | 5 | 3 | 99.78 | 287 | 287 | 105 | 95 | 39.84 |
| 2039 | 13 | 13 | 5 | 3 | 101.77 | 258 | 258 | 94 | 86 | 40.63 |
| 2040 | 10 | 10 | 4 | 2 | 103.81 | 200 | 200 | 73 | 66 | 41.45 |
| 2041 | 7 | 7 | 3 | 2 | 105.88 | 145 | 145 | 53 | 48 | 42.27 |
| 2042 | 5 | 5 | 2 | 1 | 108.00 | 98 | 98 | 36 | 32 | 43.12 |
| 2043 | 4 | 4 | 2 | 1 | 110.16 | 89 | 89 | 32 | 29 | 43.98 |
| 2044 | 4 | 4 | 1 | 1 | 112.37 | 81 | 81 | 29 | 27 | 44.86 |
| 2045 | 2 | 2 | 1 | 0 | 114.61 | 38 | 38 | 14 | 13 | 45.76 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | 855 | 594 | 66.20 | | | 17,567 | 14,601 | 26.54 |

收入 and 開支預測

| 年份 | 除負擔前收益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | 加工前皇家礦產稅負擔 | | 天然加工撥備 | | 加工後皇家礦產稅總額 | 除皇家礦產稅後收益淨額 | 經營開支 | | |
|------|----------|----------|---------------------|-----------|-----------|-------------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | 工作權益 | | | | 合計 千加元 | 公司權益 千加元 | 費用 千加元 | 其他 千加元 | 費用 千加元 | 其他 千加元 | 千加元 | 千加元 | 固定 千加元 | 浮動 千加元 | 合計 千加元 |
| | 油 千加元 | 氣 千加元 | 天然氣凝液+ 硫磺 千加元 | 合計 千加元 | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 0 | 6,303 | 791 | 7,093 | 0 | 7,093 | 789 | 0 | 166 | 0 | 622 | 6,471 | 323 | 1,328 | 1,650 |
| 2017 | 0 | 40,858 | 5,633 | 46,491 | 0 | 46,491 | 5,358 | 0 | 1,166 | 0 | 4,193 | 42,299 | 2,019 | 8,799 | 10,818 |
| 2018 | 0 | 43,594 | 6,231 | 49,825 | 0 | 49,825 | 6,186 | 0 | 1,381 | 0 | 4,805 | 45,020 | 2,618 | 9,532 | 12,150 |
| 2019 | 0 | 39,058 | 5,523 | 44,581 | 0 | 44,581 | 7,798 | 0 | 1,651 | 0 | 6,147 | 38,434 | 2,738 | 8,015 | 10,753 |
| 2020 | 0 | 34,340 | 4,695 | 39,035 | 0 | 39,035 | 8,342 | 0 | 1,713 | 0 | 6,629 | 32,407 | 2,793 | 6,729 | 9,522 |
| 2021 | 0 | 30,837 | 4,152 | 34,989 | 0 | 34,989 | 8,229 | 0 | 1,611 | 0 | 6,618 | 28,370 | 2,849 | 5,695 | 8,543 |
| 2022 | 0 | 27,286 | 3,686 | 30,972 | 0 | 30,972 | 7,284 | 0 | 1,387 | 0 | 5,896 | 25,075 | 2,905 | 4,879 | 7,785 |
| 2023 | 0 | 24,262 | 3,300 | 27,562 | 0 | 27,562 | 6,334 | 0 | 1,180 | 0 | 5,154 | 22,408 | 2,964 | 4,211 | 7,175 |
| 2024 | 0 | 21,668 | 2,960 | 24,627 | 0 | 24,627 | 5,404 | 0 | 987 | 0 | 4,417 | 20,210 | 3,023 | 3,668 | 6,691 |
| 2025 | 0 | 18,903 | 2,624 | 21,527 | 0 | 21,527 | 4,419 | 0 | 806 | 0 | 3,613 | 17,914 | 3,083 | 3,195 | 6,278 |
| 2026 | 0 | 16,265 | 2,258 | 18,522 | 0 | 18,522 | 3,545 | 0 | 647 | 0 | 2,898 | 15,625 | 2,831 | 2,749 | 5,580 |
| 2027 | 0 | 14,343 | 1,991 | 16,334 | 0 | 16,334 | 2,862 | 0 | 494 | 0 | 2,368 | 13,967 | 2,887 | 2,424 | 5,311 |
| 2028 | 0 | 12,736 | 1,768 | 14,504 | 0 | 14,504 | 2,325 | 0 | 389 | 0 | 1,936 | 12,568 | 2,945 | 2,153 | 5,098 |
| 2029 | 0 | 10,914 | 1,515 | 12,429 | 0 | 12,429 | 1,840 | 0 | 308 | 0 | 1,532 | 10,898 | 2,670 | 1,845 | 4,515 |
| 2030 | 0 | 9,796 | 1,360 | 11,156 | 0 | 11,156 | 1,516 | 0 | 254 | 0 | 1,262 | 9,894 | 2,723 | 1,656 | 4,379 |
| 2031 | 0 | 8,815 | 1,224 | 10,039 | 0 | 10,039 | 1,272 | 0 | 213 | 0 | 1,060 | 8,979 | 2,778 | 1,490 | 4,268 |
| 2032 | 0 | 7,973 | 1,107 | 9,080 | 0 | 9,080 | 1,094 | 0 | 183 | 0 | 911 | 8,169 | 2,833 | 1,348 | 4,181 |
| 2033 | 0 | 6,800 | 944 | 7,744 | 0 | 7,744 | 879 | 0 | 147 | 0 | 732 | 7,012 | 2,529 | 1,149 | 3,678 |
| 2034 | 0 | 5,724 | 795 | 6,519 | 0 | 6,519 | 708 | 0 | 118 | 0 | 590 | 5,929 | 2,211 | 968 | 3,178 |
| 2035 | 0 | 4,777 | 663 | 5,440 | 0 | 5,440 | 587 | 0 | 98 | 0 | 489 | 4,951 | 1,879 | 807 | 2,687 |
| 2036 | 0 | 4,375 | 607 | 4,983 | 0 | 4,983 | 538 | 0 | 90 | 0 | 448 | 4,535 | 1,917 | 740 | 2,656 |
| 2037 | 0 | 3,993 | 554 | 4,548 | 0 | 4,548 | 491 | 0 | 82 | 0 | 409 | 4,139 | 1,955 | 675 | 2,630 |
| 2038 | 0 | 3,662 | 508 | 4,170 | 0 | 4,170 | 450 | 0 | 75 | 0 | 375 | 3,795 | 1,994 | 619 | 2,613 |
| 2039 | 0 | 3,363 | 467 | 3,830 | 0 | 3,830 | 413 | 0 | 69 | 0 | 344 | 3,486 | 2,034 | 568 | 2,603 |
| 2040 | 0 | 2,660 | 369 | 3,030 | 0 | 3,030 | 327 | 0 | 55 | 0 | 272 | 2,758 | 1,660 | 450 | 2,110 |
| 2041 | 0 | 1,964 | 273 | 2,236 | 0 | 2,236 | 241 | 0 | 40 | 0 | 201 | 2,035 | 1,270 | 332 | 1,602 |
| 2042 | 0 | 1,351 | 188 | 1,539 | 0 | 1,539 | 166 | 0 | 28 | 0 | 138 | 1,400 | 863 | 228 | 1,092 |
| 2043 | 0 | 1,249 | 173 | 1,422 | 0 | 1,422 | 153 | 0 | 26 | 0 | 128 | 1,294 | 881 | 211 | 1,092 |
| 2044 | 0 | 1,158 | 161 | 1,319 | 0 | 1,319 | 142 | 0 | 24 | 0 | 119 | 1,200 | 898 | 196 | 1,094 |
| 2045 | 0 | 564 | 78 | 642 | 0 | 642 | 69 | 0 | 12 | 0 | 58 | 585 | 458 | 95 | 554 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計 | 0 | 409,590 | 56,597 | 466,188 | 0 | 466,188 | 79,763 | 0 | 15,402 | 0 | 64,361 | 401,827 | 65,532 | 76,753 | 142,285 |
| 折現 | 0 | 233,566 | 32,284 | 265,850 | 0 | 265,850 | 45,566 | 0 | 9,095 | 0 | 36,471 | 229,379 | 25,070 | 45,588 | 70,657 |

| 年份 | 礦產稅 千加元 | 資本稅 千加元 | 純利權益 負擔 千加元 | 生產收益 淨額 千加元 | 其他收入 千加元 | 棄置及 回收 千加元 | 經營收入 千加元 | 開發 千加元 | 淨資本投資 | | | 除稅前資金流量 | | |
|------|------------|------------|-------------------|-------------------|-------------|------------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-----------|-----------|-----------|--------------------|
| | | | | | | | | | 廠房 千加元 | 有形資產 千加元 | 合計 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | 10.0% 折現 千加元 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 4,821 | 0 | 0 | 4,821 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,821 | 4,821 | 4,764 |
| 2017 | 0 | 0 | 0 | 31,481 | 0 | 0 | 31,481 | 15,759 | 1,530 | 1,071 | 18,360 | 13,121 | 17,942 | 16,979 |
| 2018 | 0 | 0 | 0 | 32,869 | 0 | 0 | 32,869 | 10,716 | 1,040 | 728 | 12,485 | 20,385 | 38,326 | 34,232 |
| 2019 | 0 | 0 | 0 | 27,681 | 0 | 0 | 27,681 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27,681 | 66,007 | 55,531 |
| 2020 | 0 | 0 | 0 | 22,885 | 0 | 0 | 22,885 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22,885 | 88,892 | 71,539 |
| 2021 | 0 | 0 | 0 | 19,827 | 0 | 0 | 19,827 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,827 | 108,719 | 84,146 |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 17,291 | 0 | 0 | 17,291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,291 | 126,009 | 94,142 |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 15,234 | 0 | 0 | 15,234 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,234 | 141,243 | 102,148 |
| 2024 | 0 | 0 | 0 | 13,520 | 0 | 0 | 13,520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,520 | 154,763 | 108,607 |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 11,636 | 0 | 0 | 11,636 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,636 | 166,399 | 113,660 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 10,045 | 0 | 0 | 10,045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,045 | 176,444 | 117,627 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 8,655 | 0 | 0 | 8,655 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,655 | 185,099 | 120,733 |
| 2028 | 0 | 0 | 0 | 7,471 | 0 | 0 | 7,471 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,471 | 192,570 | 123,171 |
| 2029 | 0 | 0 | 0 | 6,383 | 0 | 0 | 6,383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,383 | 198,953 | 125,065 |
| 2030 | 0 | 0 | 0 | 5,514 | 0 | 165 | 5,350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,350 | 204,302 | 126,507 |
| 2031 | 0 | 0 | 0 | 4,711 | 0 | 0 | 4,711 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,711 | 209,014 | 127,662 |
| 2032 | 0 | 0 | 0 | 3,988 | 0 | 0 | 3,988 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,988 | 213,001 | 128,551 |
| 2033 | 0 | 0 | 0 | 3,333 | 0 | 175 | 3,158 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,158 | 216,160 | 129,191 |
| 2034 | 0 | 0 | 0 | 2,751 | 0 | 0 | 2,751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,751 | 218,911 | 129,698 |
| 2035 | 0 | 0 | 0 | 2,265 | 0 | 0 | 2,265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,265 | 221,175 | 130,077 |
| 2036 | 0 | 0 | 0 | 1,879 | 0 | 0 | 1,879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,879 | 223,054 | 130,363 |
| 2037 | 0 | 0 | 0 | 1,509 | 0 | 189 | 1,319 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,319 | 224,373 | 130,546 |
| 2038 | 0 | 0 | 0 | 1,182 | 0 | 193 | 989 | 0 | 0 | 0 | 0 | 989 | 225,362 | 130,670 |
| 2039 | 0 | 0 | 0 | 883 | 0 | 197 | 686 | 0 | 0 | 0 | 0 | 686 | 226,048 | 130,748 |
| 2040 | 0 | 0 | 0 | 648 | 0 | 0 | 648 | 0 | 0 | 0 | 0 | 648 | 226,696 | 130,816 |
| 2041 | 0 | 0 | 0 | 434 | 0 | 0 | 434 | 0 | 0 | 0 | 0 | 434 | 227,129 | 130,857 |
| 2042 | 0 | 0 | 0 | 309 | 0 | 0 | 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 309 | 227,438 | 130,883 |
| 2043 | 0 | 0 | 0 | 202 | 0 | 0 | 202 | 0 | 0 | 0 | 0 | 202 | 227,640 | 130,899 |
| 2044 | 0 | 0 | 0 | 106 | 0 | 218 | -112 | 0 | 0 | 0 | 0 | -112 | 227,529 | 130,891 |
| 2045 | 0 | 0 | 0 | 31 | 0 | 222 | -191 | 0 | 0 | 0 | 0 | -191 | 227,338 | 130,879 |
| 2046 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 226 | -226 | 0 | 0 | 0 | 0 | -226 | 227,111 | 130,866 |
| 2047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 227,111 | 130,866 |
| 2048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 227,111 | 130,866 |
| 2049 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 240 | -240 | 0 | 0 | 0 | 0 | -240 | 226,871 | 130,855 |
| 2050 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 245 | -245 | 0 | 0 | 0 | 0 | -245 | 226,626 | 130,845 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 259,542 | 0 | 2,071 | 257,471 | 26,475 | 2,570 | 1,799 | 30,845 | 226,626 | 226,626 | 130,845 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 158,722 | 0 | 217 | 158,505 | 23,742 | 2,305 | 1,614 | 27,660 | 130,845 | 130,845 | 130,845 |

儲量概覽

| 產品名稱 | 單位 | 2016年10月1日剩餘儲量 | | | | | 石油當量 | | | 儲量壽命指數(年) | | |
|----------|----------|----------------|---------|--------------------|---------|--------|------------|-----------------|------|-----------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家 礦產稅/ 純利權益 | 公司總額 | 淨額 | 石油當量 因數 | 公司 千桶 油當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| 殘餘氣體 | MMcf | 100,272 | 100,272 | 0 | 100,272 | 84,046 | 6.000 | 16,712 | 95 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 氣體熱含量 | BBtu/scf | 108,294 | 108,294 | 0 | 108,294 | 90,770 | 0.000 | 0 | 0 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 冷凝物 | Mbbl | 602 | 602 | 0 | 602 | 403 | 1.000 | 602 | 3 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 丙烷 | Mbbl | 253 | 253 | 0 | 253 | 191 | 1.000 | 253 | 1 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 合計：天然氣凝液 | Mbbl | 855 | 855 | 0 | 855 | 594 | 1.000 | 855 | 5 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |
| 合計：油當量 | Mboe | 17,567 | 17,567 | 0 | 17,567 | 14,601 | 1.000 | 17,567 | 100 | 29.3 | 12.6 | 5.1 |

產品收益和開支

| 產品名稱 | 單位 | 第一年平均單位價值 | | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | |
|----------|--------|-----------|----------|------------|----------|----------|----------|----------|-------------|-----------|--------------|-----------|
| | | 基本 價格 | 調整 價格 | 井口原 油價格 | 負擔 淨額 | 經營 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 總額 百分比 | 10%折現 千加元 | 總計 百分比 |
| 殘餘氣體 | \$/Mcf | 2.71 | 0.47 | 3.18 | 0.24 | 0.83 | 0.00 | 2.10 | 361,761 | 90 | 205,653 | 90 |
| 冷凝物 | \$/bbl | 63.00 | -5.30 | 57.70 | 10.74 | 0.00 | 0.00 | 46.96 | 33,619 | 8 | 19,989 | 9 |
| 丙烷 | \$/bbl | 18.00 | 2.90 | 20.90 | 2.17 | 0.00 | 0.00 | 18.73 | 6,447 | 2 | 3,737 | 2 |
| 合計：天然氣凝液 | \$/bbl | 49.67 | -2.87 | 46.80 | 8.20 | 0.00 | 0.00 | 38.59 | 40,066 | 10 | 23,726 | 10 |
| 合計：油當量 | \$/boe | 17.90 | 2.53 | 20.43 | 1.79 | 4.75 | 0.00 | 13.88 | 401,827 | 100 | 229,379 | 100 |

權益和淨現值概覽

| 收益權益和負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|------------|------------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|--------------------|-------|
| | 收益權益和負擔(%) | | 現金流量 | | | | | |
| | 初始 | 平均 | 折扣率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 加元/ 桶油當量 | |
| 工作權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 259,542 | 257,471 | 30,845 | 226,626 | 12.90 |
| 資本權益 | 0.0000 | 100.0000 | 5.0 | 197,163 | 196,541 | 29,163 | 167,378 | 9.53 |
| 皇家礦產稅權益 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 172,130 | 171,805 | 28,242 | 143,563 | 8.17 |
| 官地皇家礦產稅 | 11.1167 | 17.1096 | 10.0 | 158,722 | 158,505 | 27,660 | 130,845 | 7.45 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 147,295 | 147,148 | 27,103 | 120,045 | 6.83 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 133,032 | 132,947 | 26,309 | 106,638 | 6.07 |
| | | | 20.0 | 114,772 | 114,735 | 25,088 | 89,647 | 5.10 |

評估員： Jacksteit, Ian G.

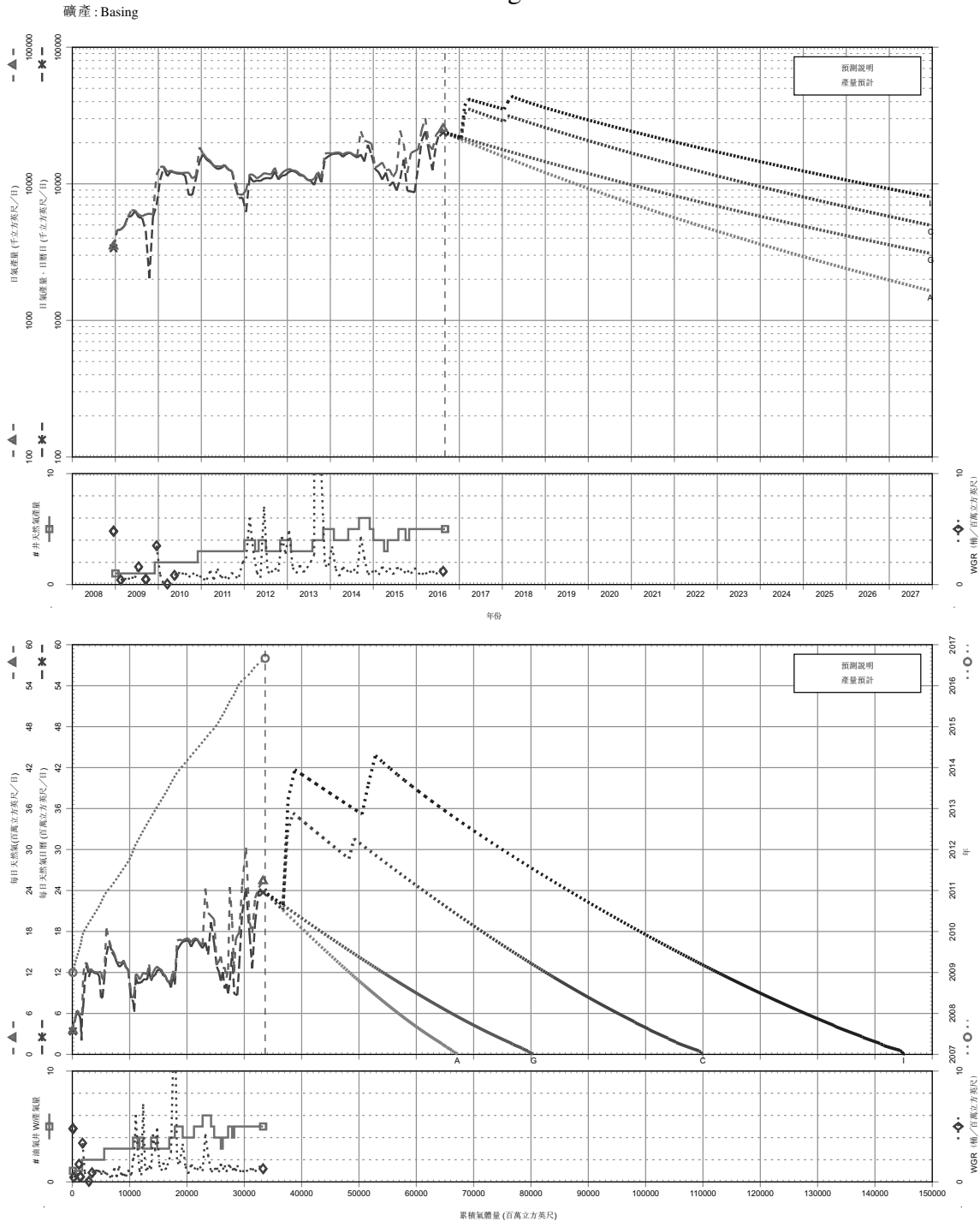
運行日期：二零一六年十一月十九日 10:57:15

附錄

儲量估算—證明資料

| | 頁數 |
|---|-----|
| 天然氣 | |
| Basing—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 76 |
| Cardium—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 77 |
| Cardium Reserves—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 78 |
| 00/16-29-047-19W5/0—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 79 |
| Notikewin (頂壁)—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 80 |
| Notikewin 潛在資源量—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 81 |
| XX/XX-02-048-20W5/NOT—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 82 |
| XX/05-02-048-20W5/NOT—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 83 |
| Notikewin 儲量—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 84 |
| XX/02-36-047-20W5/NOT—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 85 |
| 00/10-36-047-20W5/4—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 86 |
| Wilrich (頂壁)—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 87 |
| Wilrich 儲量—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 88 |
| 00/07-21-047-19W5/3—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 89 |
| XX/08-21-047-19W5/WLR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 90 |
| 00/05-29-047-19W5/0—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 91 |
| XX/14-29-047-19W5/WLR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 92 |
| XX/02-36-047-20W5/WLR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 93 |
| 02/08-36-047-20W5/2—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 94 |
| 03/05-02-048-20W5/2—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 95 |
| XX/11-02-048-20W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 96 |
| Wilrich 儲量—天然氣時間半對數／天然氣累計座標曲線 | 97 |
| XX/XX-32-047-19W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 98 |
| XX/XX-06-048-19W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 99 |
| XX/XX-01-048-20W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 100 |
| X1/XX-11-048-20W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 101 |
| X2/XX-11-048-20W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 102 |
| XX/XX-12-048-20W5/WILR—天然氣時間半對數曲線—天然氣體積數據 | 103 |

產量歷史和預測 Basing



於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | |
|------------------|----------------|-------|--------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd - A(R) | 67214 | 33639 | 33575 |
| 總 Pv - C(R) | 109963 | 33639 | 76324 |
| P + P Prd - G(R) | 80415 | 33639 | 46776 |
| 總 P + P - I(R) | 145044 | 33639 | 111405 |

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| | | | |
|-------|---------------|----------------|--------------------|
| 天然氣: | 20710.7 Mcf/d | 16363.2 Mcf/cd | WGR : 1.1 bbl/MMcf |
| 石油: | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR : 0.0 scf/stb |
| 平均井數: | 3.7 | | WC : 100.0% |

累積產量

| | | | |
|------|----------|--------------------|---------------|
| 石油 : | 0.0 Mbbl | 天然氣 : 33639.0 MMcf | 水 : 55.4 Mbbl |
|------|----------|--------------------|---------------|

Basing

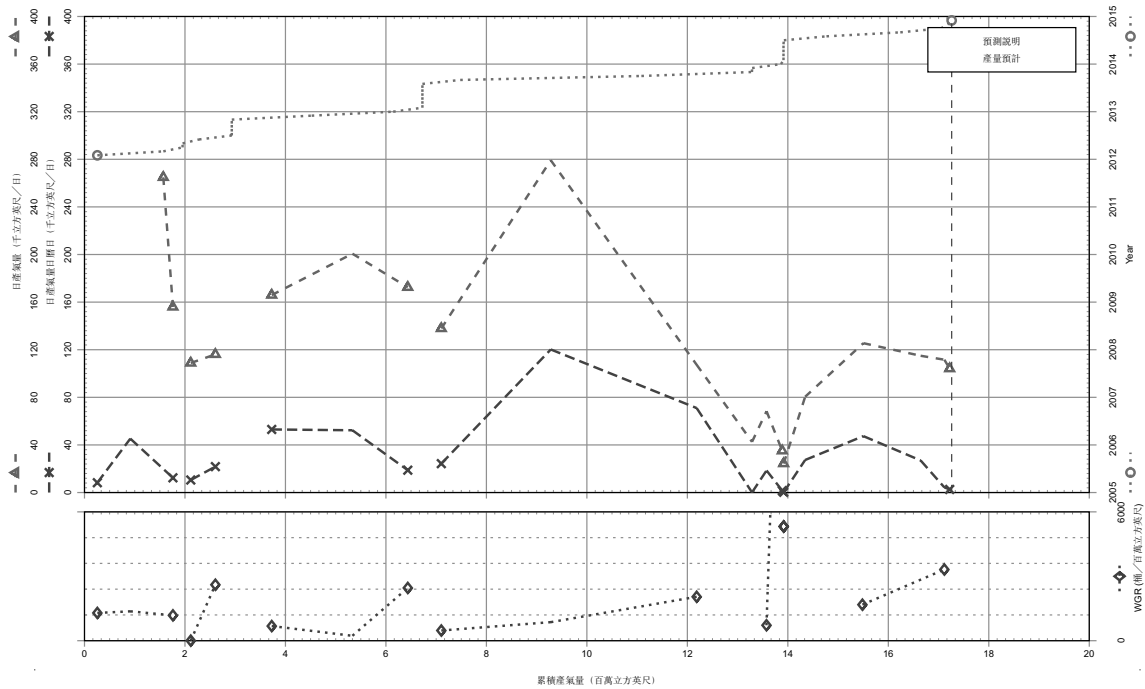
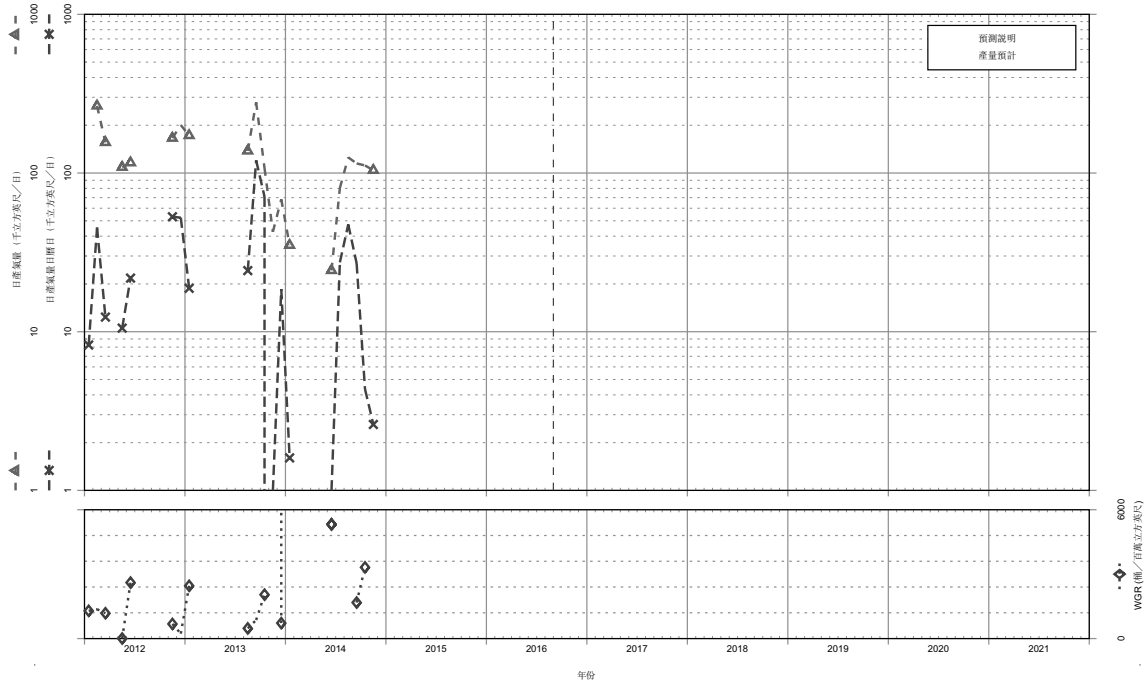
1171053

二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測 Cardium

礦產：**Basing**
井號：**PERSTA BASING 16-29-47-19**

區域：**Basing**
儲層：**未指定的Cardium**
運營商：**Persta Resources Inc.**



於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|-------------|---------------|------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd—A(R) | 17 | 17 | 0 |

平均生產速度(截至二零一四年十一月三十日的最後十二個月)

| | | | |
|------|------------|---------------|--------------------|
| 天然氣： | 83.0 Mcf/d | 10.9 Mcf/cd | WGR：846.1 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期： | 41.4 日 | | WC：100.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油 | 0.0 Mbbl | 天然氣 17.3 MMcf | 水 18.5 Mbbl |

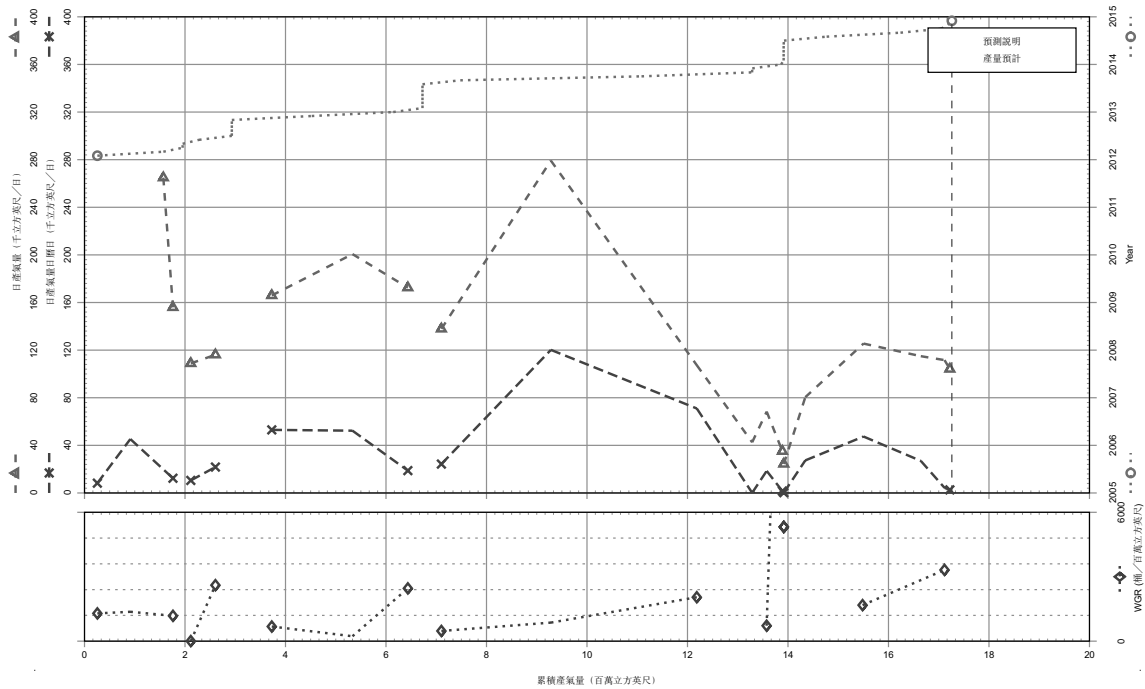
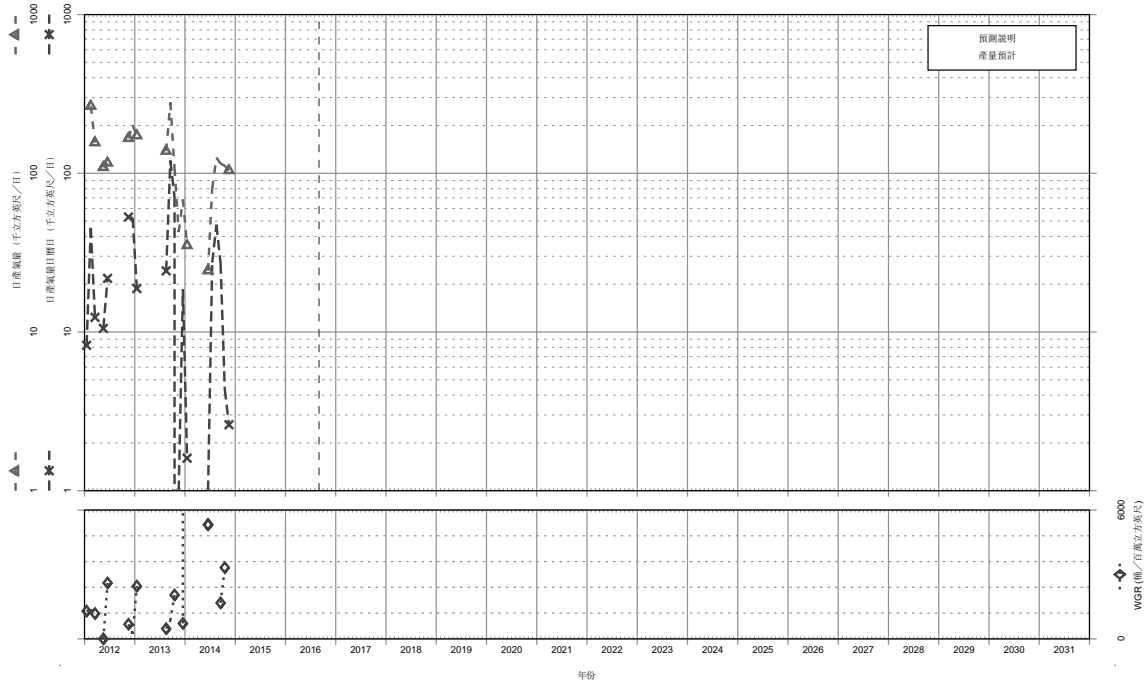
Cardium
1171053 二零一六年十一月四日



產量歷史和預測 Cardium

礦產：**Basing**
井號：**PERSTA BASING 16-29-47-19**

區域：**Basing**
儲層：**未指定的Cardium**
運營商：**Persta Resources Inc.**



於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|-------------|---------------|------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd—A(R) | 17 | 0 | 0 |

平均生產速度(截至二零一四年十一月三十日的最後十二個月)

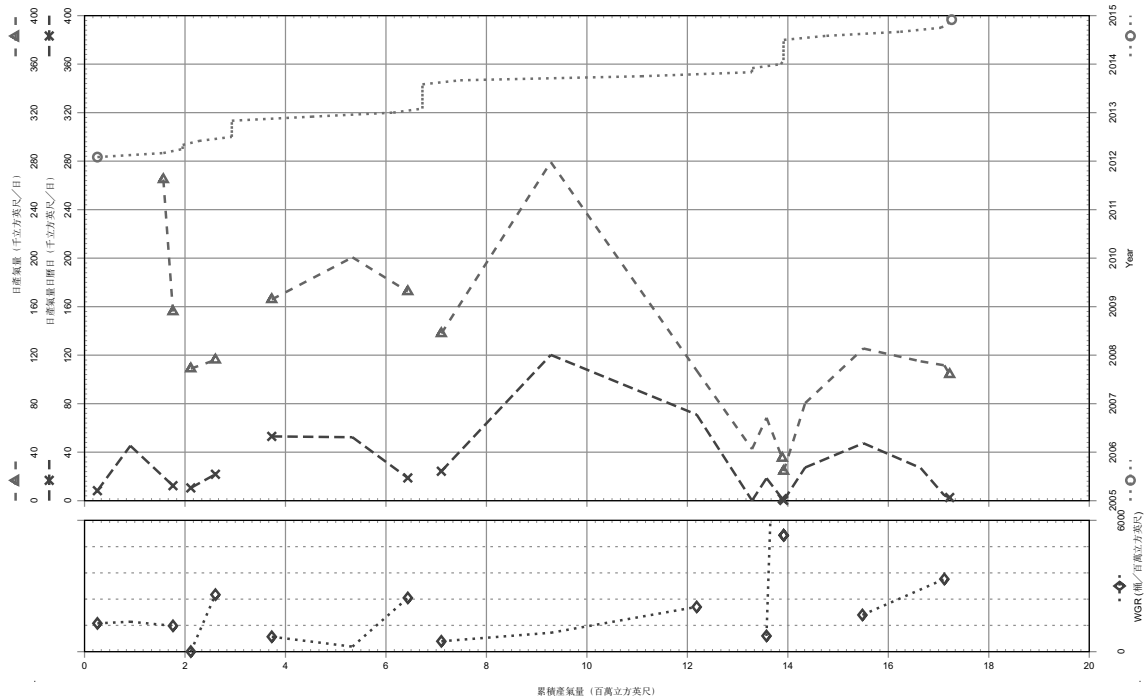
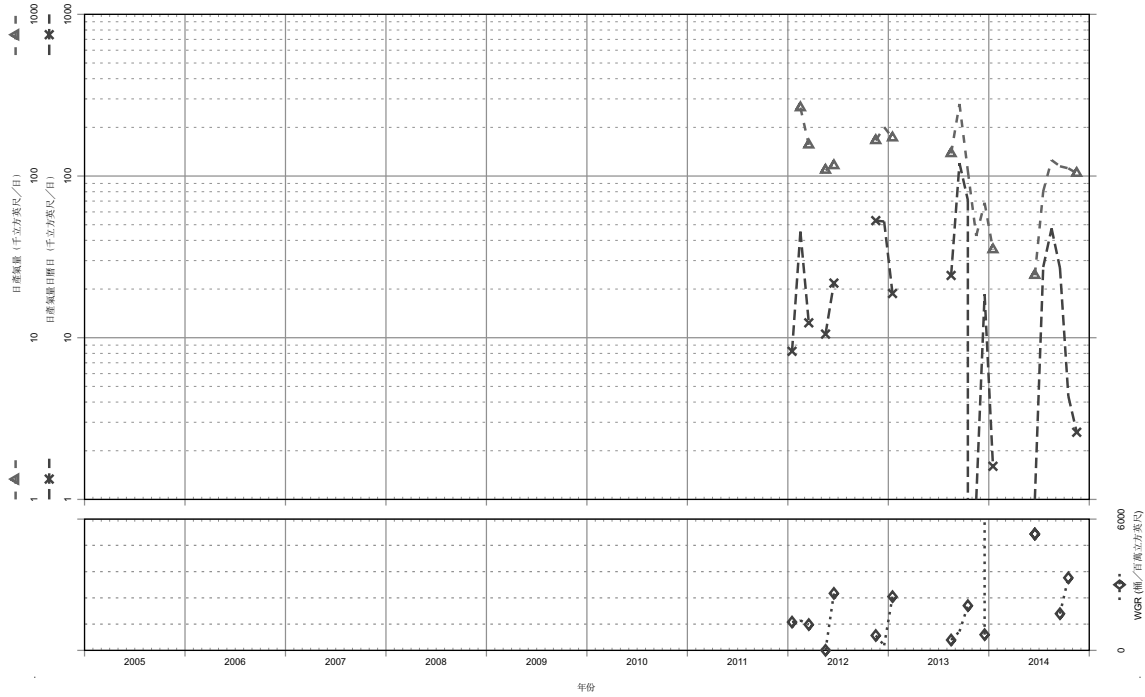
| | | | |
|------|------------|---------------|---------------------|
| 天然氣： | 83.0 Mcf/d | 10.9 Mcf/cd | WGR: 846.1 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR: 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 41.4 日 | | WC: 100.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油 | 0.0 Mbbl | 天然氣 17.3 MMcf | 水 18.5 Mbbl |

Cardium 儲量
1171053 二零一六年十一月四日

產量歷史
00/16-29-047-19W5/0

礦產：**Basing**
井號：**PERSTA BASING 16-29-47-19**

區域：**Basing**
儲層：**未指定的Cardium**
運營商：**Persta Resources Inc.**



| 狀態概覽 | | 累積產量 | | 平均生產速度(截至二零一四年十一月三十日的最後十二個月) | | | | |
|-------|----------|------|-----------|------------------------------|------------|-------------|------|----------------|
| 投產日期： | 12/01/25 | 天然氣： | 17.3 MMcf | 天然氣： | 83.0 Mcf/d | 10.9 Mcf/cd | WGR： | 846.1 bbl/MMcf |
| 注射日期： | | 石油： | 0.0 Mbbl | 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 狀態日期： | 12/01/25 | 水： | 18.5 Mbbl | 投產期： | 41.4 日 | | WC： | 100.0% |
| 狀態： | 自噴天然氣 | | | | | | | |

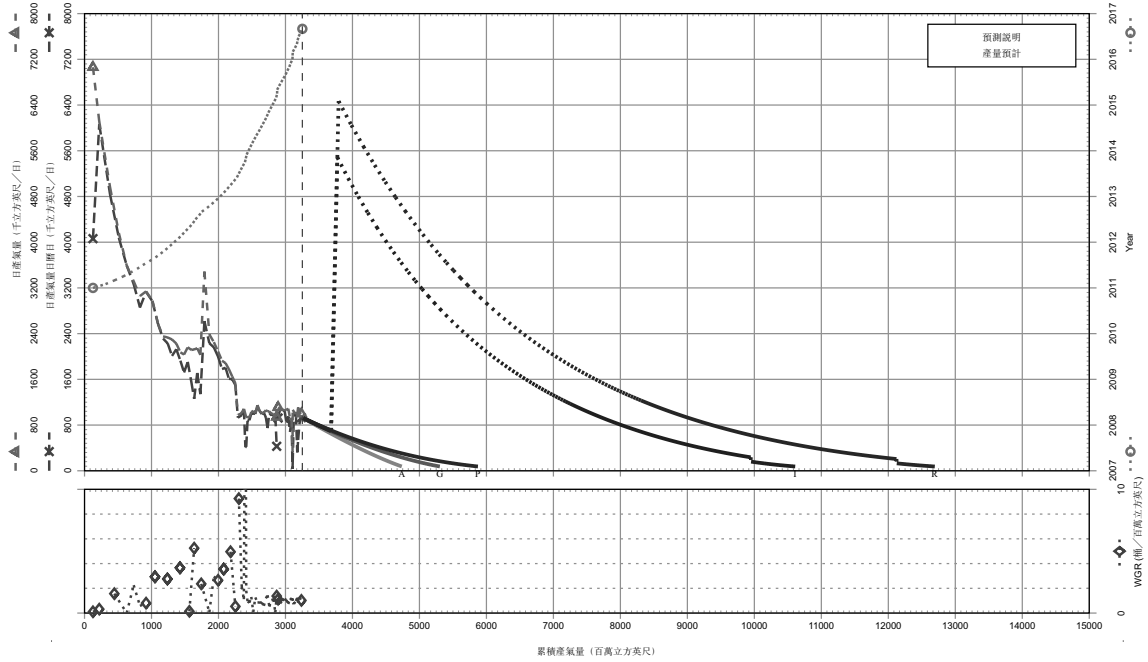
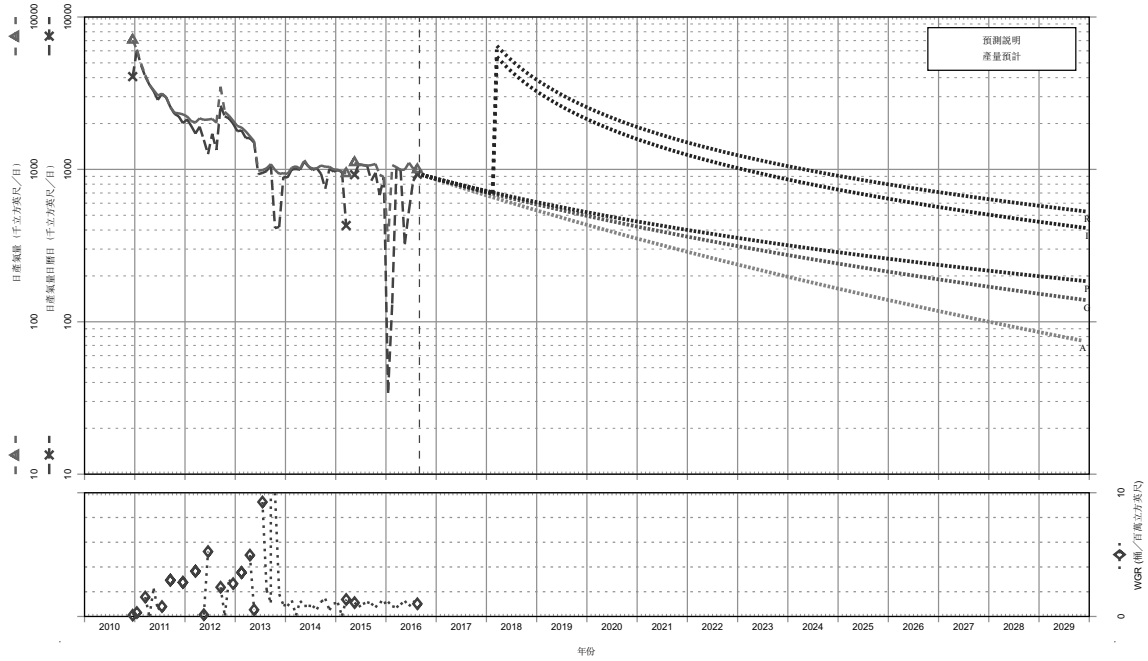
00/16-29-047-19W5/0
1171053/二零一六年十一月十九日



產量歷史和預測
Notikewin段 (頂壁)

礦產： Basing
井號： PERSTA HZ BASING 10-36-47-20

區域： Basing
儲層： Viking A
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日總儲量概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 儲量類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|-------------------|---------------|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd - A (R) | 4737 | 3252 | 1485 |
| P + P Prd - G (R) | 5305 | 3252 | 2053 |
| P + P Prd - I (R) | 10610 | 3252 | 7358 |
| PPP Prd - P (R) | 5873 | 3252 | 2621 |
| 總 PPP - R (R) | 12694 | 3252 | 9442 |

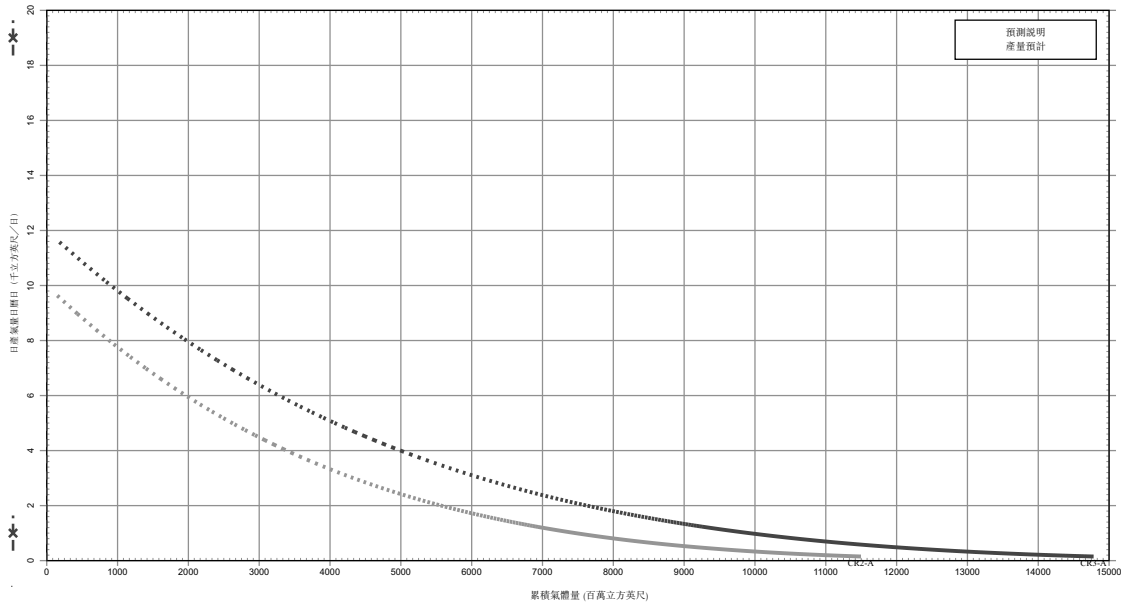
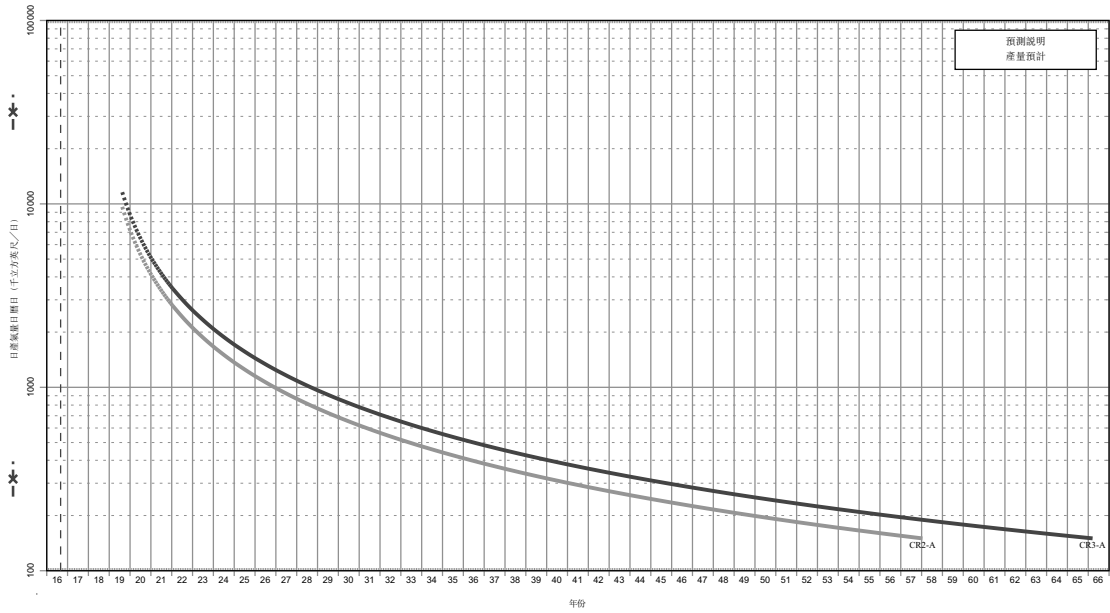
| | | | |
|------|-------------|--------------|-------------------|
| 天然氣： | 958.9 Mcf/d | 682.5 Mcf/cd | WGR： 1.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 250.3 日 | | WC： 100.0% |

| 累積產量 | | | |
|------|----------|-----------------|-------------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： 3252.0MMcf | 水： 3.9 Mbbl |

Notikewin (頂壁)
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
Notikewin 潛在資源量

礦產：Basing



於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | |
|--------------------|----------------|-------|---------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| 最佳估算潛在資源量 -准開發- | CR2-A (R) | 11497 | 0 11497 |
| 高估算潛在資源量 -准開發- | CR3-A (R) | 14782 | 0 14782 |

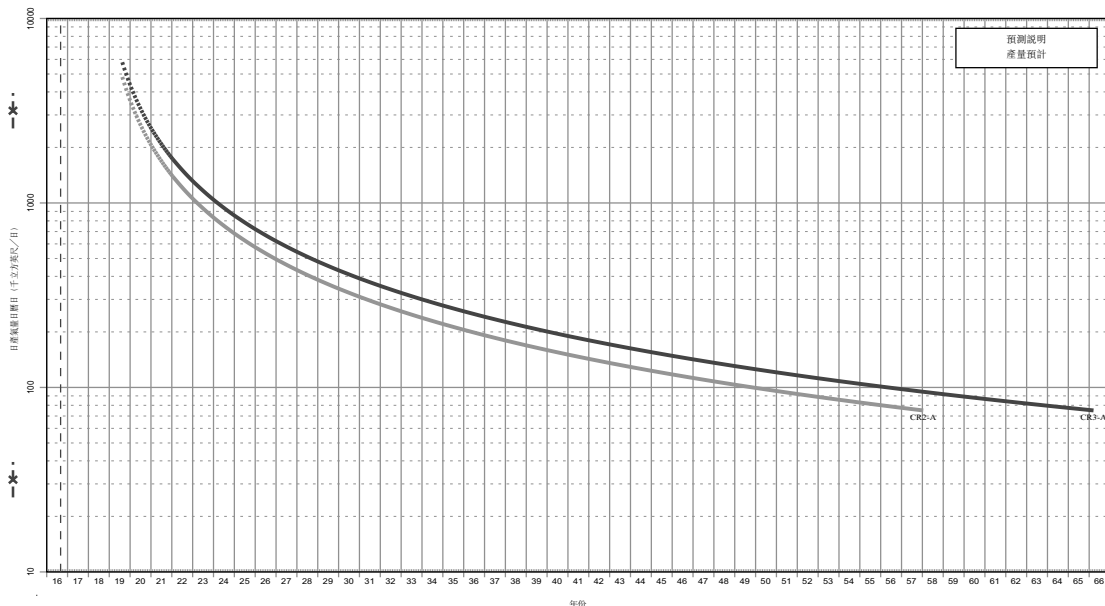
平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|--------------|------------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

Notikewin 潛在資源量
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/XX-02-048-20W5/NOT

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------|-------------------|------|------|-----------------|----|------|------|----------------------------|--------------|------------------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 最佳估計潛在資源量-准開發— CR2-A | 5748 | 0 | 5748 | 5000 | 75 | 49.3 | 0.80 | 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 高估潛在資源量-准開發— CR3-A | 7391 | 0 | 7391 | 6000 | 75 | 48.2 | 0.80 | 投產期：0.0日 | 累積產量 | WC：0.0% |
| | | | | | | | | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-02-048-20W5/NOT
區域：NOTIKWIN

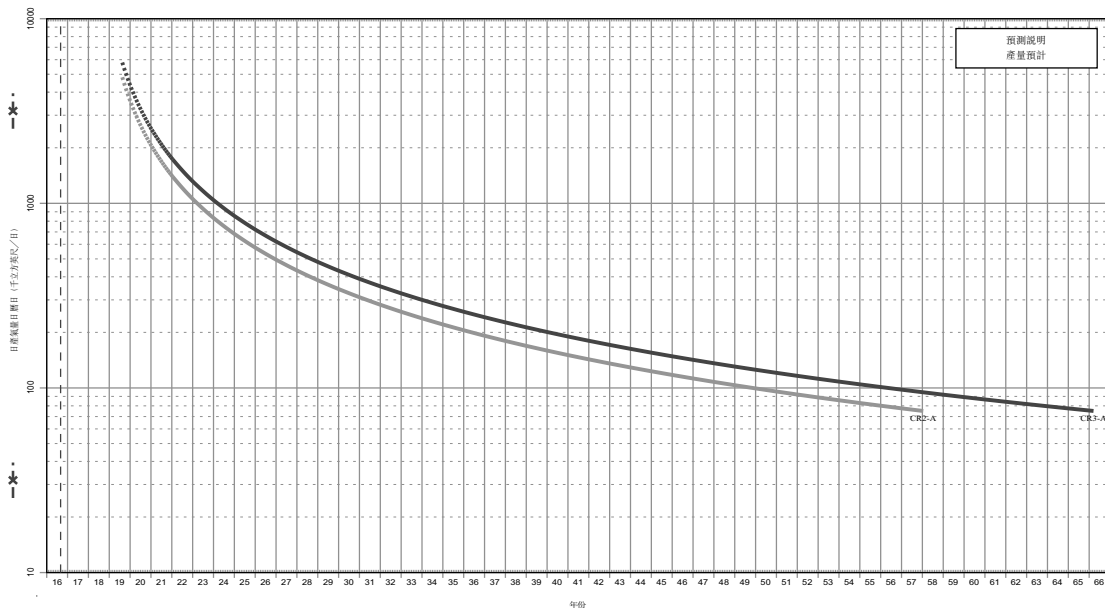
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | CR2-A | CR3-A |
|-----------|--------|---------------|-------------|
| | | 最佳估算潛在資源量—准開發 | 高估潛在資源量—准開發 |
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 |
| 淨產油層 | 英尺 | 85.3 | 85.3 |
| 孔隙度 | % | 10.0 | 10.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 8212 | 8212 |
| 採收率 | % | 70.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 5748 | 7391 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 5748 | 7391 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 5461 | 7021 |

歷史和預測產量 XX/05-02-048-20W5/NOT

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------|-------------------|------|------|-----------------|----|------|------|----------------------------|--------------|------------------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 最佳估計潛在資源量-准開發— CR2-A | 5748 | 0 | 5748 | 5000 | 75 | 49.3 | 0.80 | 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 高估潛在資源量-准開發— CR3-A | 7391 | 0 | 7391 | 6000 | 75 | 48.2 | 0.80 | 投產期：0.0 日 | 累積產量 | WC：0.0% |
| | | | | | | | | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/05-02-048-20W5/NOT
區域：NOTIKWIN

生效日期：二零一六年九月三十日

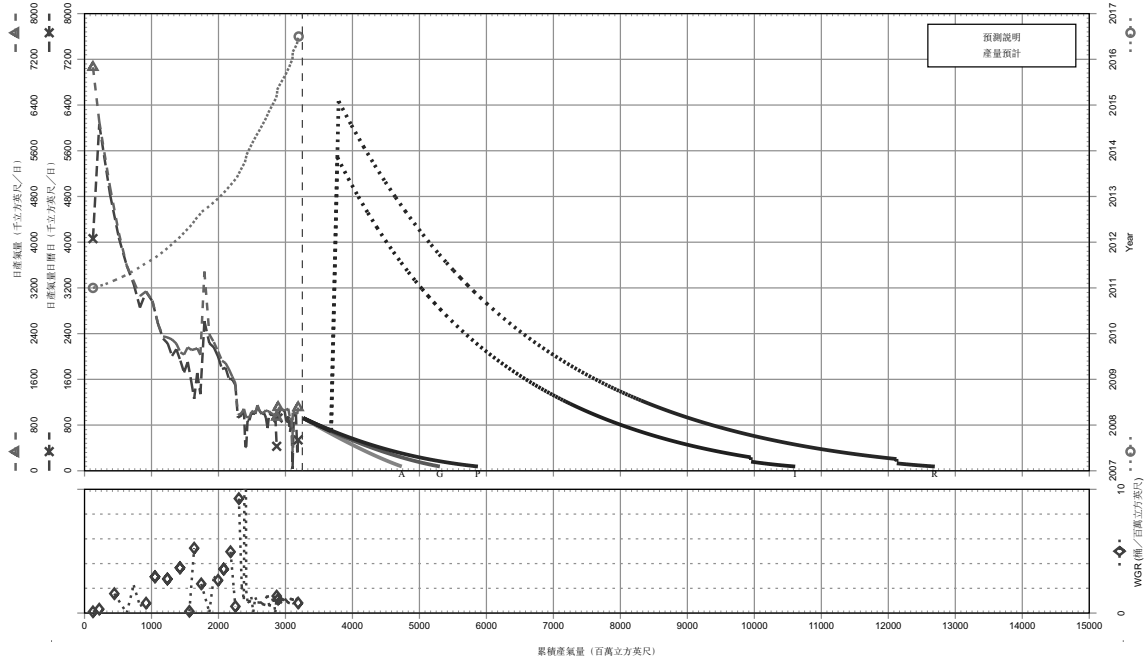
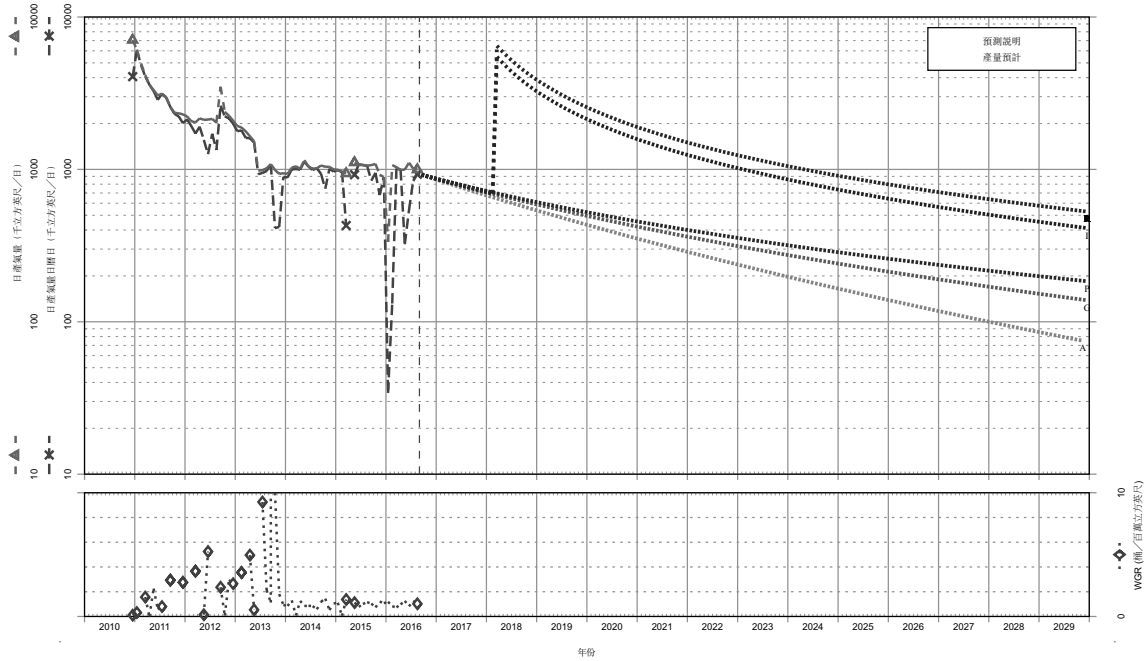
天然氣體積儲層參數

| | 單位 | CR2-A | CR3-A |
|-----------|--------|---------------|-------------|
| | | 最佳估算潛在資源量—准開發 | 高估潛在資源量—准開發 |
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 |
| 淨產油層 | 英尺 | 85.3 | 85.3 |
| 孔隙度 | % | 10.0 | 10.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 8212 | 8212 |
| 採收率 | % | 70.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 5748 | 7391 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 5748 | 7391 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 5461 | 7021 |

歷史和預測產量
Notikewin段儲量

礦產：**Basing**
井號：**PERSTA BASING 10-36-47-20**

區域：**Basing**
儲層：**Viking A**
運營商：**Persta Resources Inc.**



於二零一六年九月一日總儲量概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月三十日的最後十二個月)

| 儲量類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|-------------------|---------------|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd - A (R) | 4737 | 3252 | 1485 |
| P + P Prd - G (R) | 5305 | 3252 | 2053 |
| P + P Prd - I (R) | 10610 | 3252 | 7358 |
| PPP Prd - P (R) | 5873 | 3252 | 2621 |
| 總 PPP - R (R) | 12694 | 3252 | 9442 |

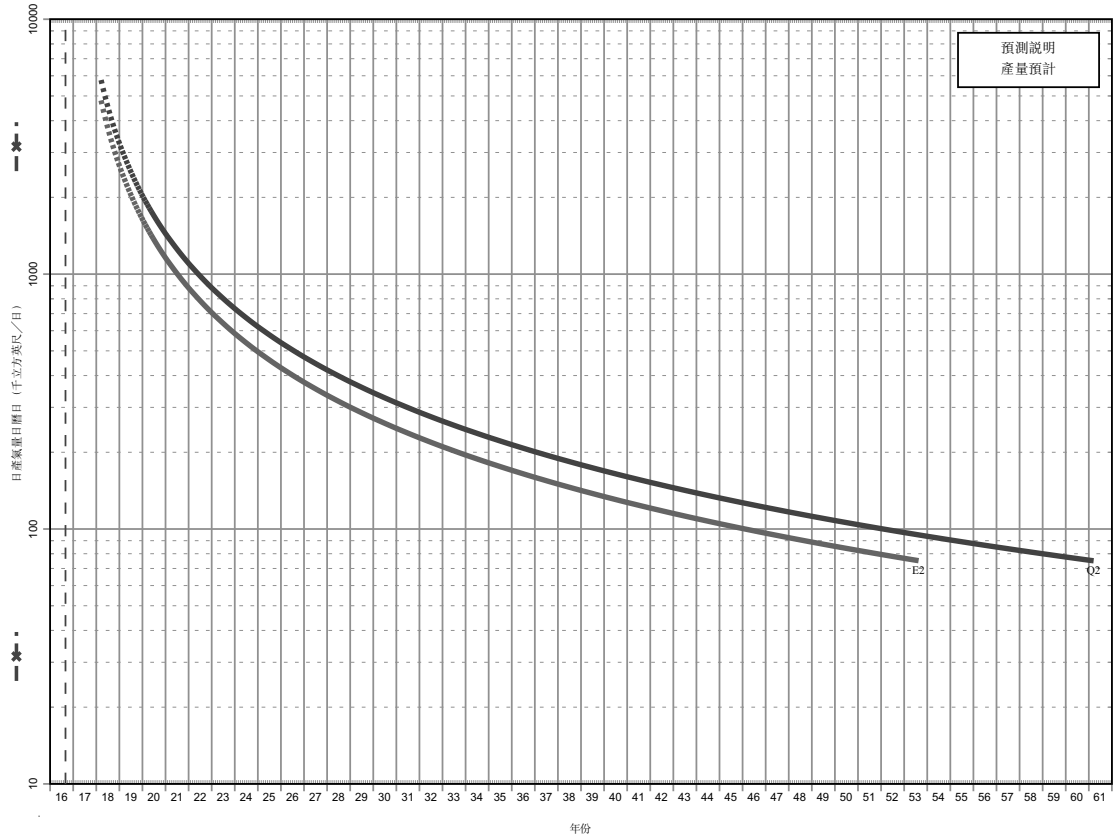
| | | | |
|------|-------------|--------------|------------------|
| 天然氣： | 968.8 Mcf/d | 712.4 Mcf/cd | WGR：1.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期： | 257.5 日 | | WC：100.0% |

| 累積產量 | | |
|------|----------|-----------------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣：3197.2 MMcf |
| | | 水：3.9 Mbbl |

Notikewin 儲量
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/02-36-047-20W5/NOT

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|---------------|-------------------|------|------|-----------------|----|------|------|----------------------------|---------------|--------------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣: 0.0 Mcf/d | 石油: 0.0 bbl/d | 水: 0.0 bbl/d |
| Pb UDev – E2 | 5748 | 0 | 5748 | 5000 | 75 | 49.3 | 0.80 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d |
| PPP UDev – Q2 | 7391 | 0 | 7391 | 6000 | 75 | 48.2 | 0.80 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d |

實體：XX/XX-02-36-047-20W5/NOT
區域：NOTIKWIN

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

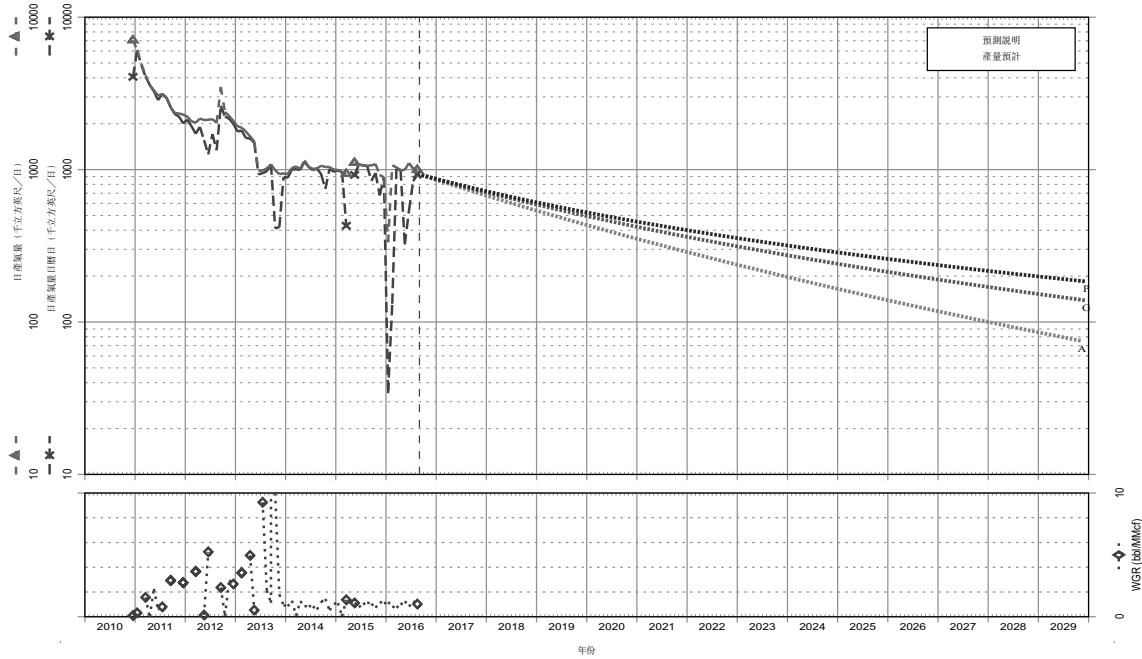
| | E2 概算未開發 | Q2 PPP未開發 |
|-----------|-------------|--------------|
| 面積 | 120 | 120 |
| 淨產油層 | 85.3 | 85.3 |
| 孔隙度 | 10.0 | 10.0 |
| 含水飽和度 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | 632 | 632 |
| Zi | 1.0800 | 1.0800 |
| 原地初始未淨化氣體 | 8212 | 8212 |
| 採收率 | 70.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 5748 | 7391 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | 5748 | 7391 |
| 表面損失 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | 5461 | 7021 |

XX/02-36-047-20W5/NOT
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
00/10-36-047-20W5/4

礦產： Basing
井號： PERSTA BASING 10-36-47-20

區域： Basing
儲層： Viking A
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 天然氣： 958.9 Mcf/d 石油： 0.0 bbl/d 投產期： 250.3日 | 682.5 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR： 1.0 bbl/MMcf GOR： 0.0 scf/stb WC： 100.0% |
|-------------|-------------------|------|------|-----------------|----|------|------|--|----------------------------|---|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | | | |
| Pv Prd - A | 4737 | 3252 | 1485 | 930 | 75 | 21.5 | 0.20 | 石油： 0.0 Mbbbl 天然氣： 3252.0 MMcf 水： 3.9 Mbbbl | | |
| P+P Prd - G | 5305 | 3252 | 2053 | 930 | 75 | 18.6 | 0.40 | | | |
| PPP Prd - P | 5873 | 3252 | 2621 | 930 | 75 | 17.6 | 0.60 | | | |

實體：XX/XX-02-36-047-20W5/NOT
區域：NOTIKEWIN

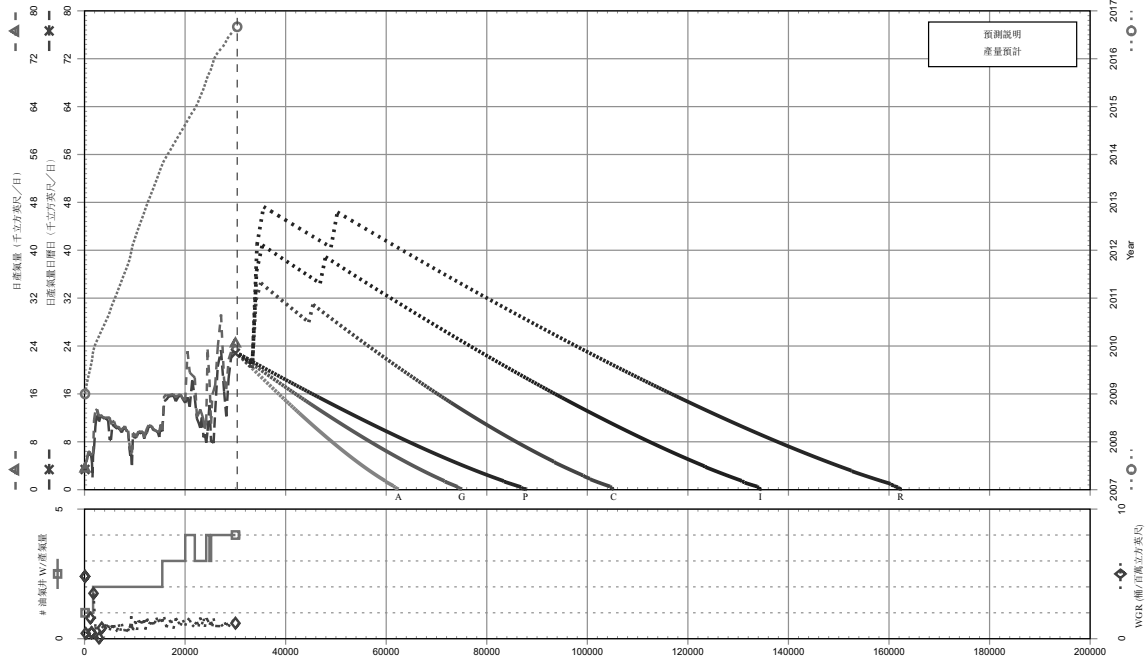
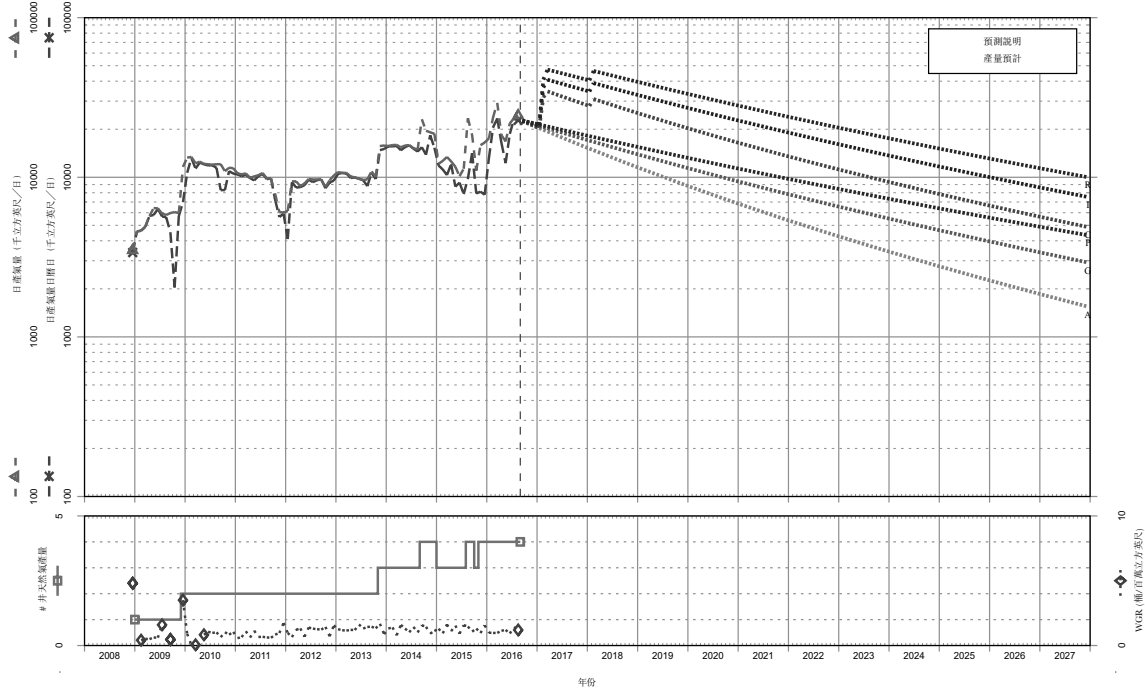
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | A 證實開採 | G 證實加概算開採 | P 證實加概算加可能開採 |
|-----------|--------|-----------|--------------|-----------------|
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨產油層 | 英尺 | 78.7 | 78.7 | 78.7 |
| 孔隙度 | % | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 7578 | 7578 | 7578 |
| 採收率 | % | 62.5 | 70.0 | 77.5 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 4737 | 5305 | 5873 |
| 未淨化氣體累積產量 | 百萬立方英尺 | 3280 | 3280 | 3280 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | % | 1457 | 2025 | 2594 |
| 表面損失 | 百萬立方英尺 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | | 1384 | 1924 | 2464 |

產量歷史和預測
Wilrich (頂壁)

礦產：Basing



累積產量 (百萬立方英尺)

於二零一六年九月一日總儲量概覽

平均生產速度 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 儲量類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | |
|------------------|----------------|-------|--------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd - A(R) | 62460 | 30370 | 32091 |
| 總 Pv - C(R) | 105209 | 30370 | 74839 |
| P + P Prd - G(R) | 75093 | 30370 | 44723 |
| 總 P + P - I(R) | 134417 | 30370 | 104048 |
| PPP Prd - P(R) | 87726 | 30370 | 57356 |
| 總 PPP - R(R) | 162317 | 30370 | 131947 |

| | | | |
|-------|---------------|---------------|------------------|
| 天然氣： | 19751.8 Mcf/d | 15680.7 Mcf/d | WGR：1.1 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 平均井數： | 3.1 | | WC：100.0% |

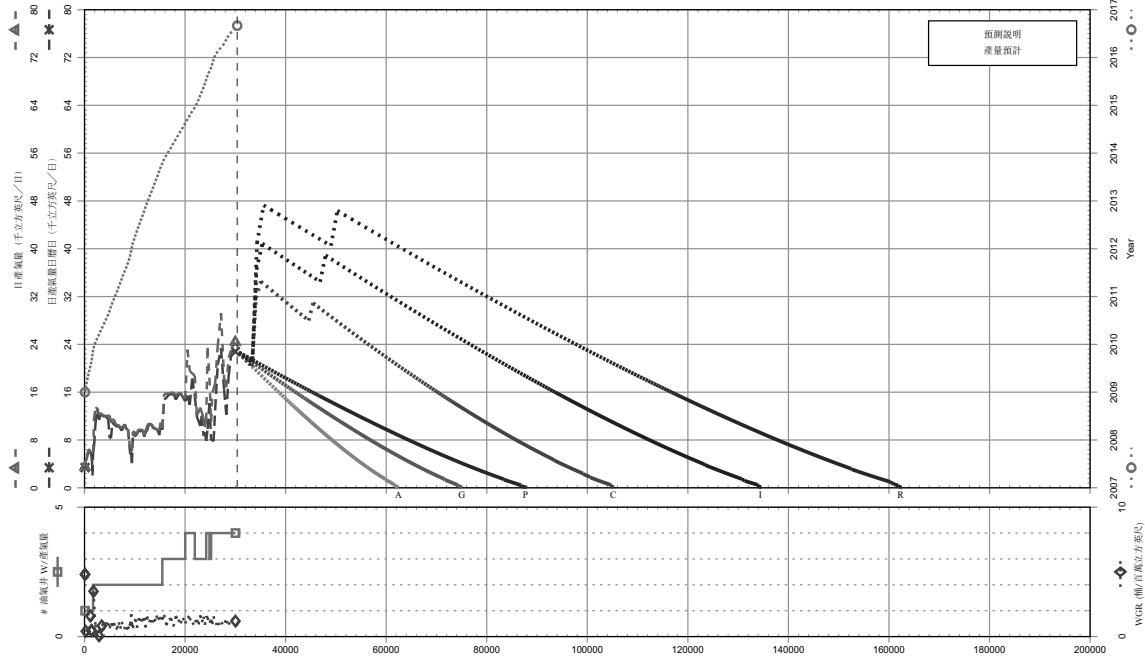
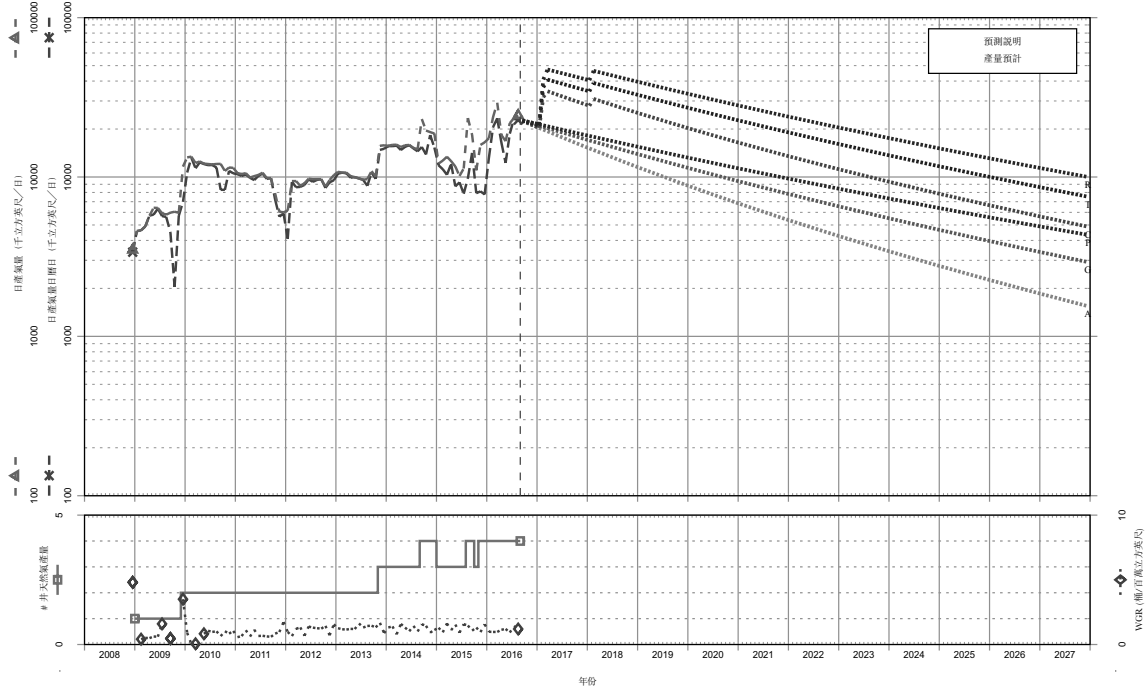
累積產量

| | | | | | |
|-----|-----------|------|--------------|----|------------|
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣： | 30369.8 MMcf | 水： | 33.0 Mbbbl |
|-----|-----------|------|--------------|----|------------|

Wilrich (頂壁)
1171053 二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
Wilrich 儲量

礦產：Basing



於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | |
|------------------|----------------|-------|--------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| Pv Prd - A(R) | 62460 | 30370 | 32091 |
| 總 Pv - C(R) | 105209 | 30370 | 74839 |
| P + P Prd - G(R) | 75093 | 30370 | 44723 |
| 總 P + P - I(R) | 134417 | 30370 | 104048 |
| PPP Prd - P(R) | 87726 | 30370 | 57356 |
| 總 PPP - R(R) | 162317 | 30370 | 131947 |

Wilrich 儲量
1171053 二零一六年十一月十九日

平均生產速度 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| | | | |
|-------|---------------|---------------|-------------------|
| 天然氣： | 19751.8 Mcf/d | 15680.7 Mcf/d | WGR： 1.1 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 平均井數： | 3.1 | | WC： 100.0% |

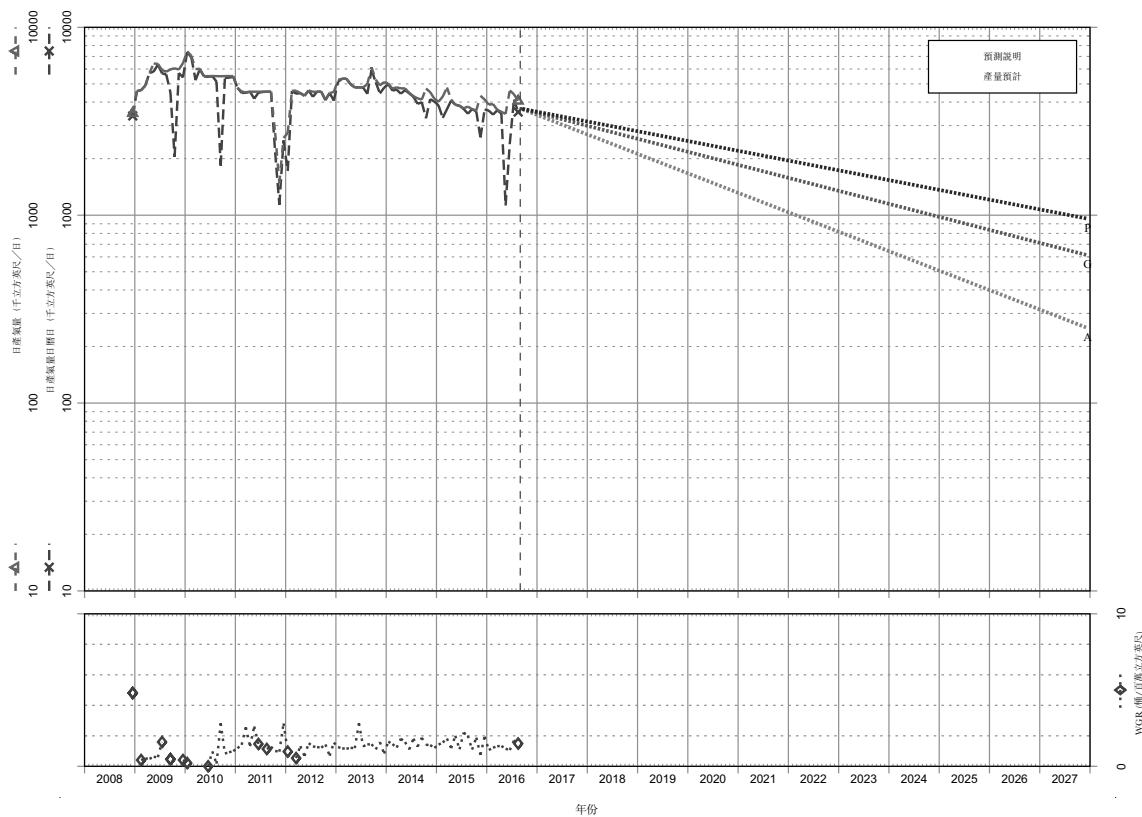
累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|--------------|----|-----------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： | 30369.8 MMcf | 水： | 33.0 Mbbl |
|-----|----------|------|--------------|----|-----------|

歷史和預測產量
00/07-21-047-19W5/3

礦產： Basing
井號： PERSTA BASING 7-21-47-19

區域： Basing
儲層： 下層 Mannville A 段
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|-------------|-------------------|-------|-------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| Pv Prd - A | 17890 | 12340 | 5550 | 3700 | 75 | 21.2 | 0.00 |
| P+P Prd - G | 20643 | 12340 | 8302 | 3700 | 75 | 14.7 | 0.00 |
| PPP Prd - P | 23395 | 12340 | 11055 | 3700 | 75 | 11.3 | 0.00 |

| | | |
|-------------------|-------------------|-------------------|
| 天然氣： 3935.9 Mcf/d | 3235.0 Mcf/cd | WGR: 1.4 bbl/MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR: 0.0 scf/stb |
| 投產期： 302.4 日 | | WC: 100.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbl | 天然氣： 12340.5 MMcf | 水： 13.8 Mbbl |

實體：XX/XX-00/07-21-047-19W5/3
區域：NOTIKEWIN段

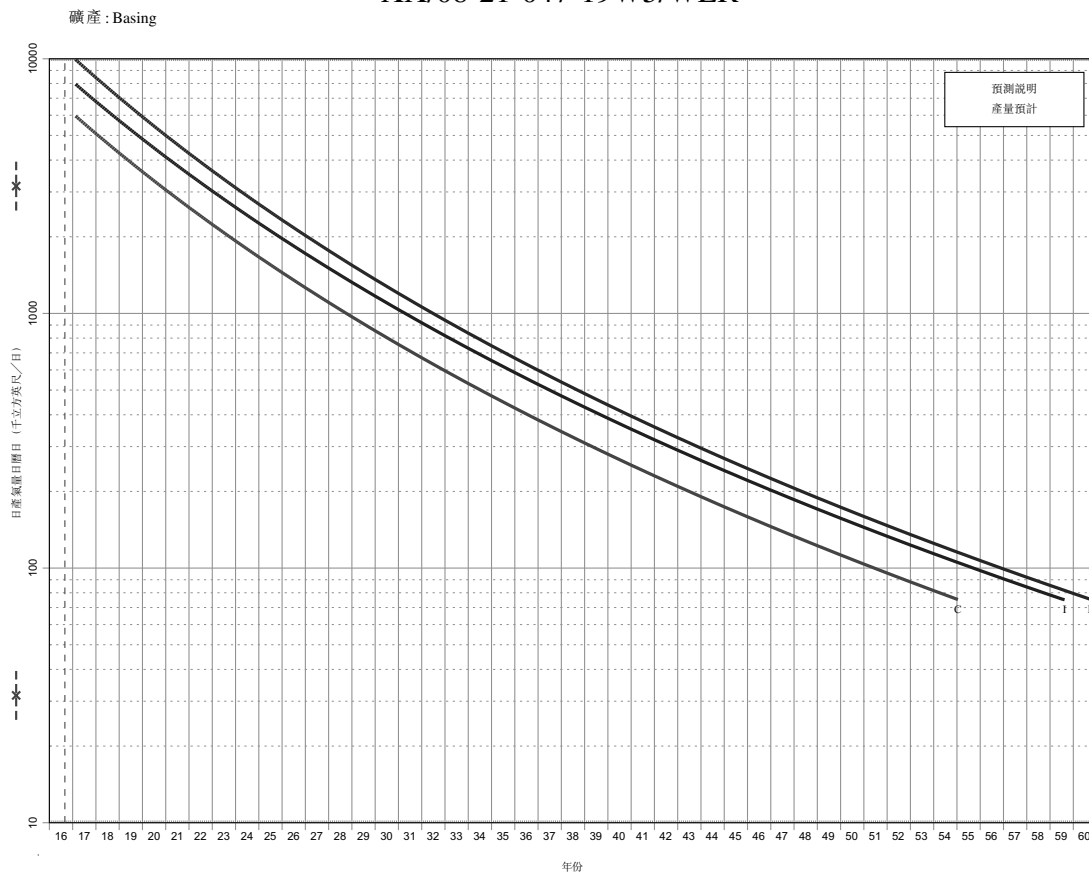
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | A 證實開採 | G 證實加概算開採 | P 證實加概算加可能開採 |
|-----------|--------|-----------|--------------|-----------------|
| 面積 | 英畝 | 410 | 410 | 410 |
| 淨產油層 | 英尺 | 88.6 | 88.6 | 88.6 |
| 孔隙度 | % | 7.8 | 7.8 | 7.8 |
| 含水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5800 | 5800 | 5800 |
| 儲層溫度 | R | 663 | 663 | 663 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 27524 | 27524 | 27524 |
| 採收率 | % | 65.0 | 75.0 | 85.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 17890 | 20643 | 23395 |
| 未淨化氣體累積產量 | 百萬立方英尺 | 12450 | 12450 | 12450 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | % | 5440 | 8192 | 10945 |
| 表面損失 | 百萬立方英尺 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | | 5168 | 7783 | 10397 |

1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/08-21-047-19W5/WLR



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月三十日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月三十日的最後十二個月) | | |
|--------------------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|--|----------------------------------|--|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 總 P _v - C | 14399 | 0 | 14399 | 6000 | 75 | 16.6 | 0.20 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 總 P + P _v - I | 19636 | 0 | 19636 | 8000 | 75 | 16.3 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |
| 總 PPP - R | 23563 | 0 | 23563 | 10000 | 75 | 17.0 | 0.20 | | | |

實體：XX/08-21-047-19W5/WLR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

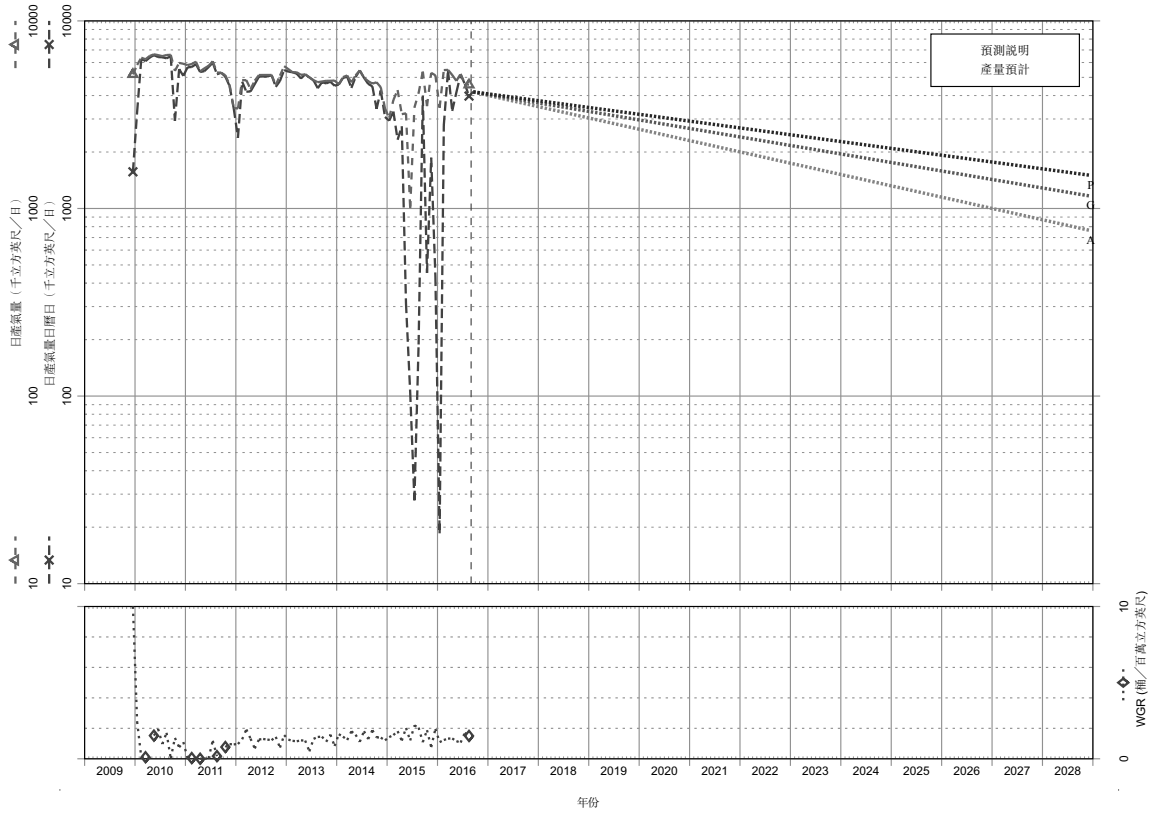
| | | C 總證實 | I 總證實加概算 |
|-----------|--------|----------|-------------|
| 面積 | 英畝 | 390 | 390 |
| 淨產油層 | 英尺 | 88.6 | 88.6 |
| 孔隙度 | % | 7.8 | 7.8 |
| 含水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5800 | 5800 |
| 儲層溫度 | R | 663 | 663 |
| Zi | | 1.0443 | 1.0443 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 26181 | 26181 |
| 採收率 | % | 55.0 | 75.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 14399 | 19636 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 14399 | 19636 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 13680 | 18654 |

1171053/二零一六年十一月十九日

歷史和預測產量
00/05-29-047-19W5/0

礦產： Basing
井號： PERSTA BASING5-29-47-19

區域： Basing
儲層： 上層 Mannville D段
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|-------------|-------------------|-------|-------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| Pv Prd - A | 21451 | 10599 | 10852 | 4200 | 75 | 13.0 | 0.00 |
| P+P Prd - G | 25026 | 10599 | 14427 | 4200 | 75 | 9.9 | 0.00 |
| PPP Prd - P | 28601 | 10599 | 18002 | 4200 | 75 | 8.0 | 0.00 |

| | | |
|-------------------|-------------------|-------------------|
| 天然氣： 4836.0 Mcf/d | 3010.0 Mcf/cd | WGR: 1.3 bbl/MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR: 0.0 scf/stb |
| 投產期： 218.9日 | | WC: 100.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbl | 天然氣： 12340.5 MMcf | 水： 13.8 Mbbl |

實體：00/05-29-047-19W5/0
區域：WILRICH段

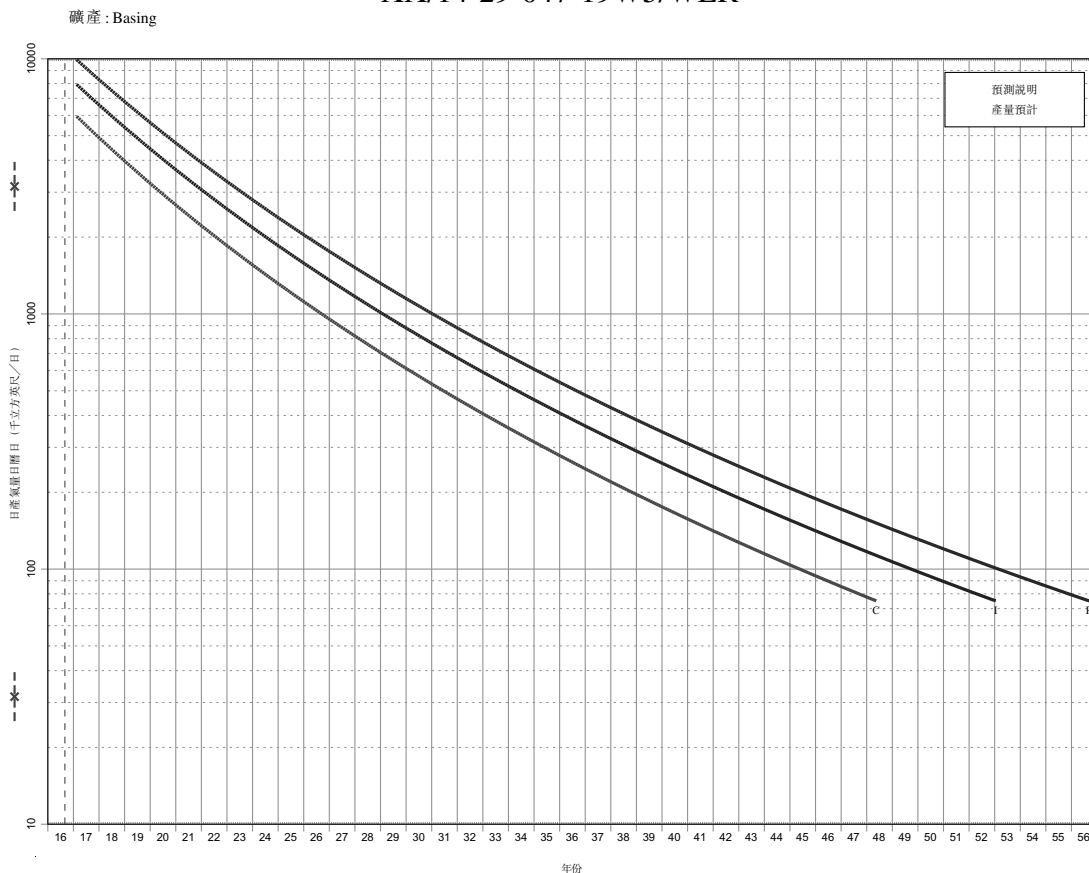
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | A | G | P |
|-----------|--------|--------|---------|------------|
| | | 證實開採 | 證實加概算開採 | 證實加概算加可能開採 |
| 面積 | 英畝 | 475 | 475 | 475 |
| 淨產油層 | 英尺 | 108.3 | 108.3 | 108.3 |
| 孔隙度 | % | 7.3 | 7.3 | 7.3 |
| 含水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 642 | 642 | 642 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 35751 | 35751 | 35751 |
| 採收率 | % | 60.0 | 70.0 | 80.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 21451 | 25026 | 28601 |
| 未淨化氣體累積產量 | 百萬立方英尺 | 10724 | 10724 | 10724 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | % | 10726 | 14301 | 17877 |
| 表面損失 | 百萬立方英尺 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | | 10190 | 13586 | 16983 |

1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/14-29-047-19W5/WLR



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|--------------------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|---|----------------------------------|--|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 總 P _v - C | 11858 | 0 | 11858 | 6000 | 75 | 19.7 | 0.20 | 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 總 P + P _v - I | 16601 | 0 | 16601 | 8000 | 75 | 19.0 | 0.20 | 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 總 PPP - R | 21344 | 0 | 21344 | 10000 | 75 | 18.6 | 0.20 | 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| | | | | | | | | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/14-29-047-19W5/WLR
區域：WILRICH

生效日期：二零一六年九月三十日

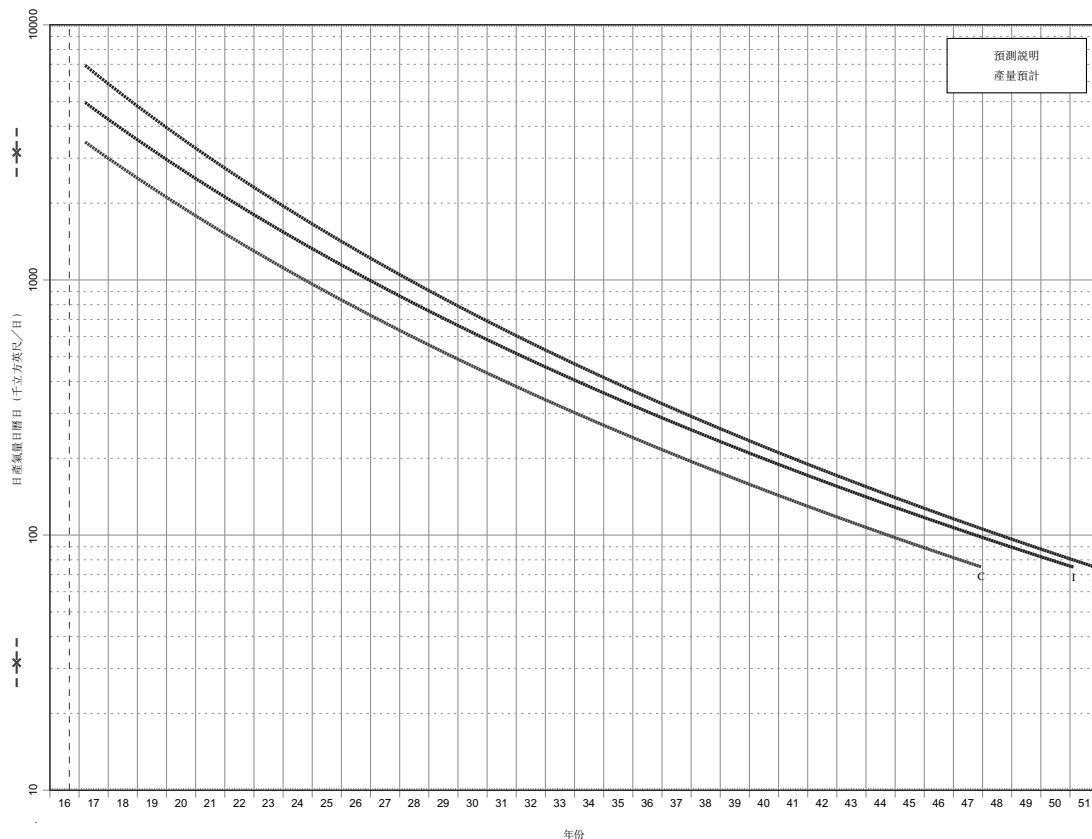
天然氣體積儲層參數

| | | C 總證實 | I 總證實加概算 |
|-----------|--------|----------|-------------|
| 面積 | 英畝 | 325 | 325 |
| 淨產油層 | 英尺 | 105.0 | 105.0 |
| 孔隙度 | % | 7.3 | 7.3 |
| 含水飽和度 | | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 642 | 642 |
| Zi | | 1.0443 | 1.0443 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 23716 | 23716 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 11858 | 16601 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 11858 | 16601 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 11265 | 15771 |

XX/14-29-047-19W5/WLR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/02-36-047-20W5/WLR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|--------------------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|---|----------------------------------|---|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣: 0.0 Mcf/d 石油: 0.0 bbl/d 投產期: 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR: 0.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 0.0% |
| 總 P _v - C | 8114 | 0 | 8114 | 3500 | 75 | 16.8 | 0.20 | 天然氣: 0.0 Mcf/d 石油: 0.0 bbl/d 投產期: 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR: 0.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 0.0% |
| 總 P + P _v - I | 11360 | 0 | 11360 | 5000 | 75 | 17.3 | 0.20 | 石油: 0.0 Mbbl | 天然氣: 0.0 MMcf | 水: 0.0 Mbbl |
| 總 PPP - R | 14606 | 0 | 14606 | 7000 | 75 | 18.8 | 0.20 | | | |

實體：XX/02036-047-20W5/WLR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

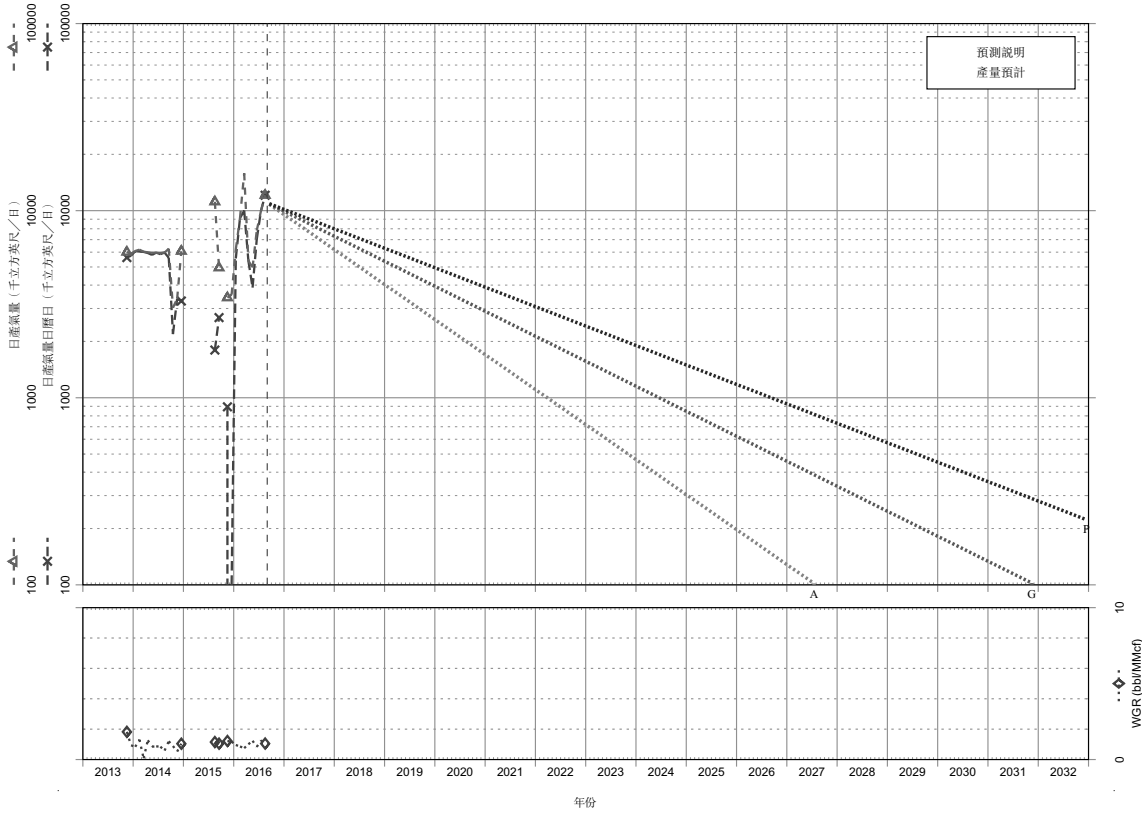
| | | C 總證實 | I 總證實加概算 |
|-----------|--------|----------|-------------|
| 面積 | 英畝 | 280 | 280 |
| 淨產油層 | 英尺 | 105.0 | 105.0 |
| 孔隙度 | % | 6.2 | 6.2 |
| 含水飽和度 | | 30.0 | 30.0 |
| 初始壓力 | psi | 5395 | 5395 |
| 儲層溫度 | R | 628 | 628 |
| Zi | | 1.0443 | 1.0443 |
| 原地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 16229 | 16229 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 8114 | 11360 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 8114 | 11360 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 7709 | 10792 |

XX/02-36-047-20W5/WLR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
02/08-36-047-20W5/2

礦產： Basing
井號： PERSTA BASING 8-36-47-20

監管領域： Basing
調節池： 上層 Mannville L 段
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 天然氣： 7578.9 Mcf/d 石油： 0.0 bbl/d 投產期： 244.3 日 | 5557.1 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR: 1.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 100.0% |
|-------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|--|-----------------------------|---|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | | | |
| Pv Prd - A | 13585 | 4323 | 9263 | 11000 | 75 | 35.0 | 0.00 | 石油： 0.0 Mbbbl 天然氣： 4322.6 MMcf 水： 4.2 Mbbbl | | |
| P+P Prd - G | 17291 | 4323 | 12968 | 11000 | 75 | 26.5 | 0.00 | | | |
| PPP Prd - P | 20996 | 4323 | 16673 | 11000 | 75 | 21.3 | 0.00 | | | |

實體：02/08-36-047-20W5/2
區域：WILRICH 段

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

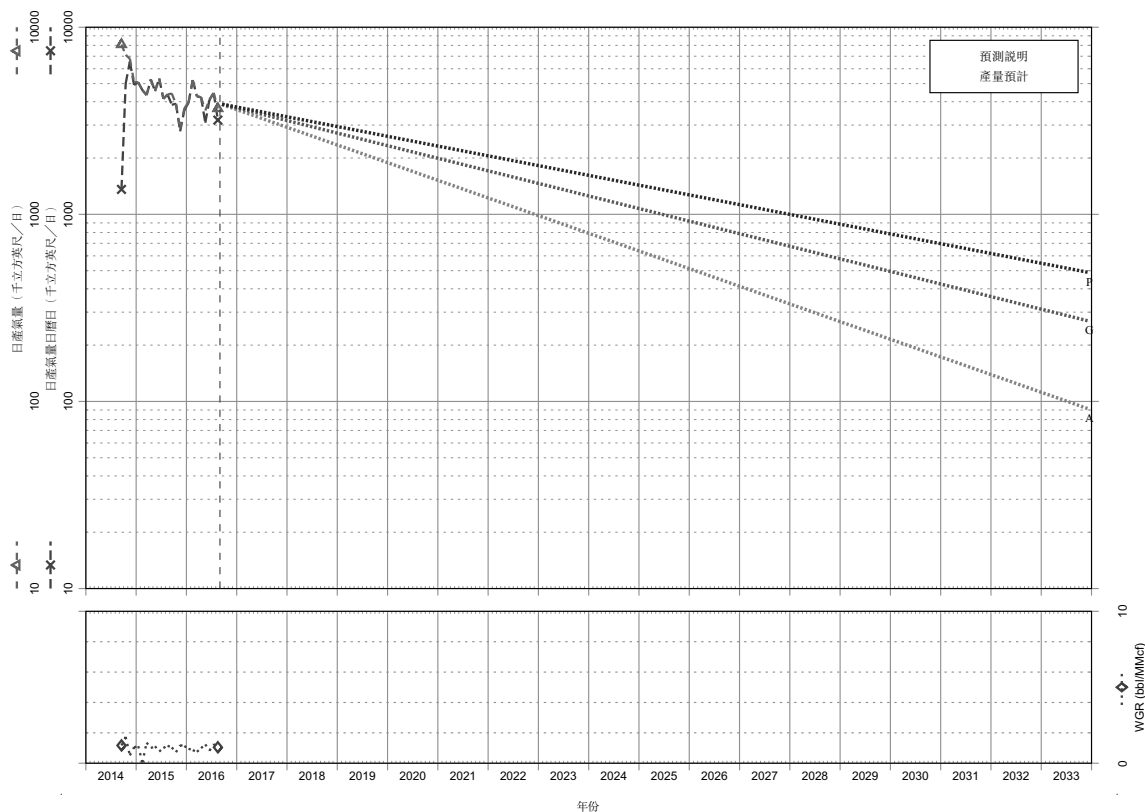
| | 單位 | A | G | P |
|-----------|--------|--------|--------|------------|
| | | 證實開採 | 證實開採 | 證實加概算加可能開採 |
| 面積 | 英畝 | 440 | 440 | 440 |
| 淨產油層 | 英尺 | 101.7 | 101.7 | 101.7 |
| 孔隙度 | % | 6.2 | 6.2 | 6.2 |
| 含水飽和度 | % | 30.0 | 30.0 | 30.0 |
| 初始壓力 | psi | 5395 | 5395 | 5395 |
| 儲層溫度 | R | 628 | 628 | 628 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 24701 | 24701 | 24701 |
| 採收率 | % | 55.0 | 70.0 | 85.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 13585 | 17291 | 20996 |
| 未淨化氣體累積產量 | 百萬立方英尺 | 4647 | 4647 | 4647 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | % | 8939 | 12644 | 16349 |
| 表面損失 | 百萬立方英尺 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | | 8492 | 12012 | 15531 |

02/08-36-047-20W5/2
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
02/08-36-047-20W5/2

礦產： Basing
井號： PERSTA BASING 8-36-47-20

監管領域： Basing
調節池： 上層Mannville L段
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 天然氣： 4032.6 Mcf/d 石油： 0.0 bbl/d 投產期： 351.7日 | 3878.6 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR: 1.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 100.0% |
|-------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|---|-----------------------------|---|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | | | |
| Pv Prd - A | 9534 | 3108 | 6426 | 3900 | 75 | 19.5 | 0.00 | 石油： 0.0 Mbbl 天然氣： 3107.7 MMcf 水： 3.1 Mbbl | | |
| P+P Prd - G | 12134 | 3108 | 9027 | 3900 | 75 | 14.3 | 0.00 | | | |
| PPP Prd - P | 14734 | 3108 | 11627 | 3900 | 75 | 11.3 | 0.00 | | | |

實體：03/05-02-048-20W5/2
區域：WILRICH段

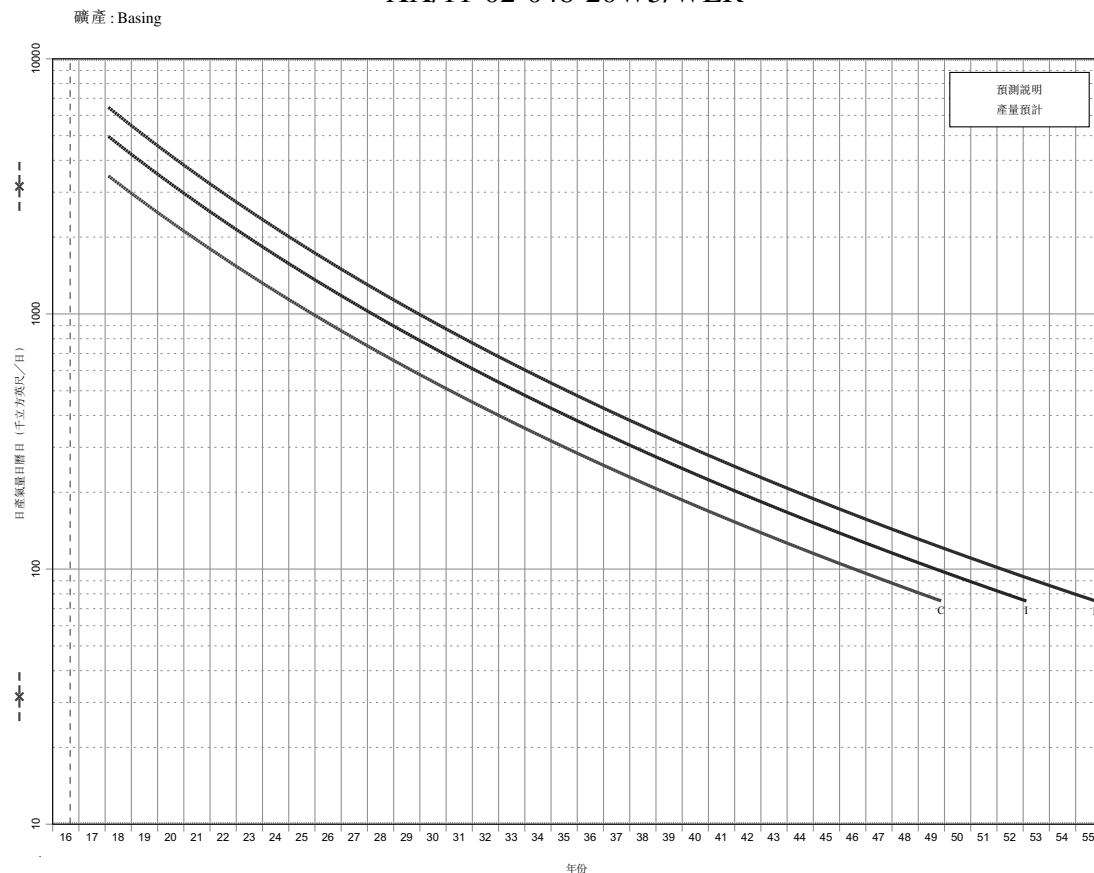
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | A | G | P |
|-----------|--------|--------|---------|------------|
| | | 證實開採 | 證實加概算開採 | 證實加概算加可能開採 |
| 面積 | 英畝 | 360 | 360 | 360 |
| 淨產油層 | 英尺 | 98.4 | 98.4 | 98.4 |
| 孔隙度 | % | 5.5 | 5.5 | 5.5 |
| 含水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5200 | 5200 | 5200 |
| 儲層溫度 | R | 658 | 658 | 658 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 17335 | 17335 | 17335 |
| 採收率 | % | 55.0 | 70.0 | 85.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 9534 | 12134 | 14734 |
| 未淨化氣體累積產量 | 百萬立方英尺 | 3224 | 3224 | 3224 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | % | 6310 | 8911 | 11511 |
| 表面損失 | 百萬立方英尺 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | | 5995 | 8465 | 10935 |

03/05-02-048-20W5/2
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/11-02-048-20W5/WLR



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | |
|--------------------------|-------------------|------|-------|-----------------|----|------|------|---|----------------------------------|---|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣: 0.0 Mcf/d 石油: 0.0 bbl/d 投產期: 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR: 0.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 0.0% |
| 總 P _v - C | 8377 | 0 | 8377 | 3500 | 75 | 16.4 | 0.20 | 天然氣: 0.0 Mcf/d 石油: 0.0 bbl/d 投產期: 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR: 0.0 bbl/MMcf GOR: 0.0 scf/stb WC: 0.0% |
| 總 P + P _v - I | 11727 | 0 | 11727 | 5000 | 75 | 16.8 | 0.20 | 石油: 0.0 Mbbl | 天然氣: 0.0 MMcf | 水: 0.0 Mbbl |
| 總 PPP - R | 15078 | 0 | 15078 | 6500 | 75 | 17.1 | 0.20 | | | |

實體：XX/11-02-048-20W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

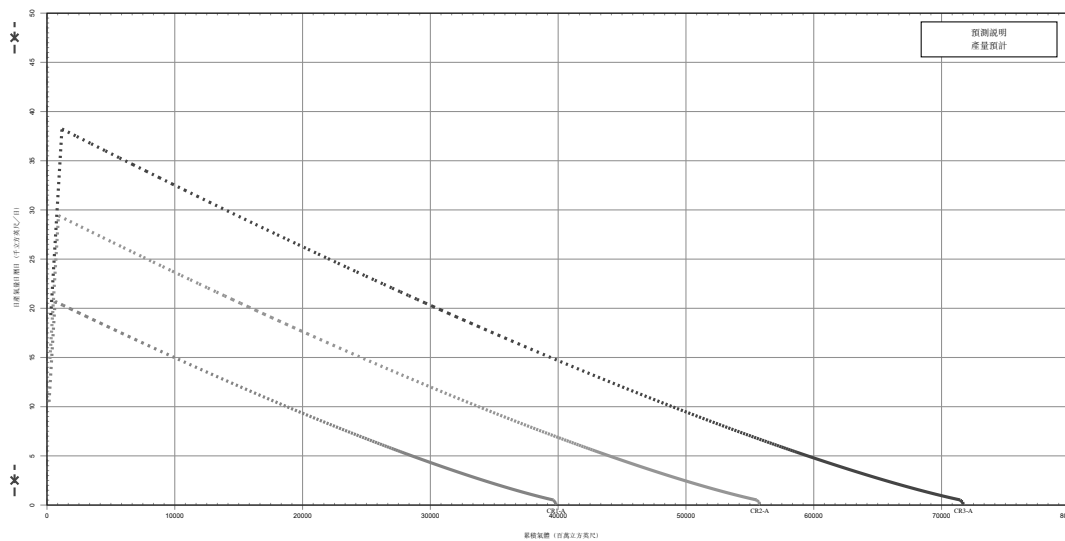
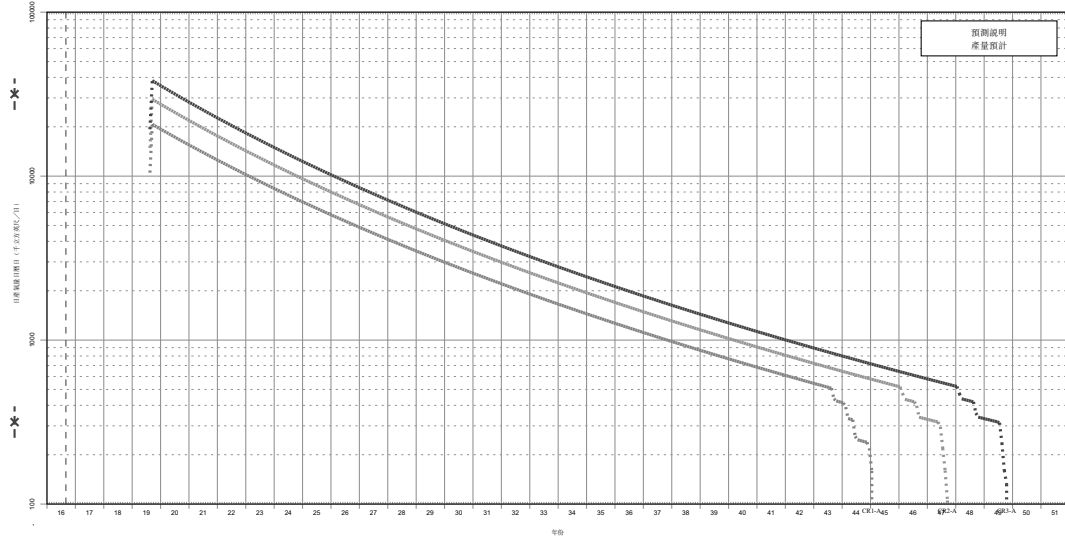
天然氣體積儲層參數

| | | C 總證實 | I 總證實加概算 |
|-----------|--------|----------|-------------|
| 面積 | 英畝 | 360 | 360 |
| 淨產油層 | 英尺 | 95.1 | 95.1 |
| 孔隙度 | % | 5.5 | 5.5 |
| 含水飽和度 | | 25.0 | 25.0 |
| 初始壓力 | psi | 5200 | 5200 |
| 儲層溫度 | R | 658 | 658 |
| Zi | | 1.0300 | 1.0300 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 16753 | 16753 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 |
| 未淨化氣體初始儲量 | 百萬立方英尺 | 8377 | 11727 |
| 未淨化氣體剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 8377 | 11727 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘儲量 | 百萬立方英尺 | 7958 | 11141 |

XX/11-02-048-20W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
Wilrich段資源

礦產：Basing



於二零一六年九月一日總儲量概覽

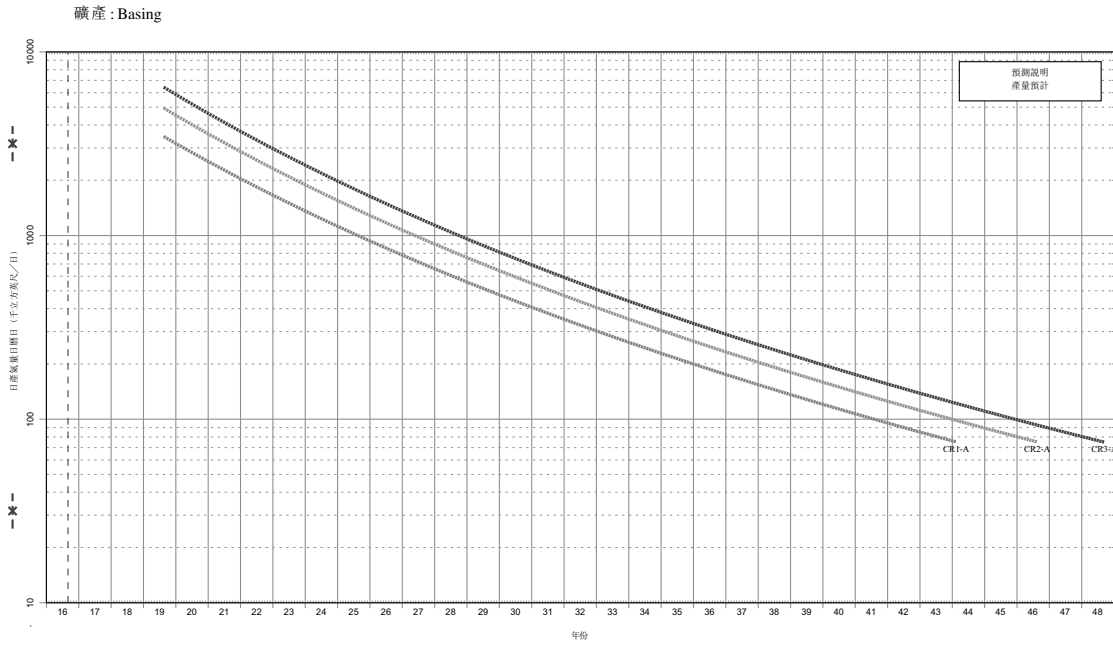
| 資源分類 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|-----------|---------------|-------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| 低估算潛在資源量 | | | |
| - 准開發 | -CR1-A (R) | 39844 | 0 |
| 最佳估算潛在資源量 | | | |
| - 准開發 | -CR2-A (R) | 55782 | 0 |
| 高估算潛在資源量 | | | |
| - 准開發 | -CR3-A (R) | 71719 | 0 |

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|--------------|------------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

Wilrich資源
1171053 二零一六年十一月十九日

產量歷史產量和預測
XX/XX-32-047-19W5/WILR



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | | | |
|--------------------|-------------------|-----------------|------|-------|------|----------------------------|------|------|---|--------------------------|--|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 累積產量 | | |
| 低估潛在資源 量-准開發— | CR1-A | 6472 | 0 | 6472 | 3500 | 75 | 20.5 | 0.20 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 最佳估計潛在資源 量-准開發— | CR2-A | 9061 | 0 | 9061 | 5000 | 75 | 21.1 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |
| 高估潛在資源 量-准開發— | CR3-A | 11650 | 0 | 11650 | 6500 | 75 | 21.5 | 0.20 | | | |

實體：XX/XX-32-047-19W5/WLR
區域：WILRICH段

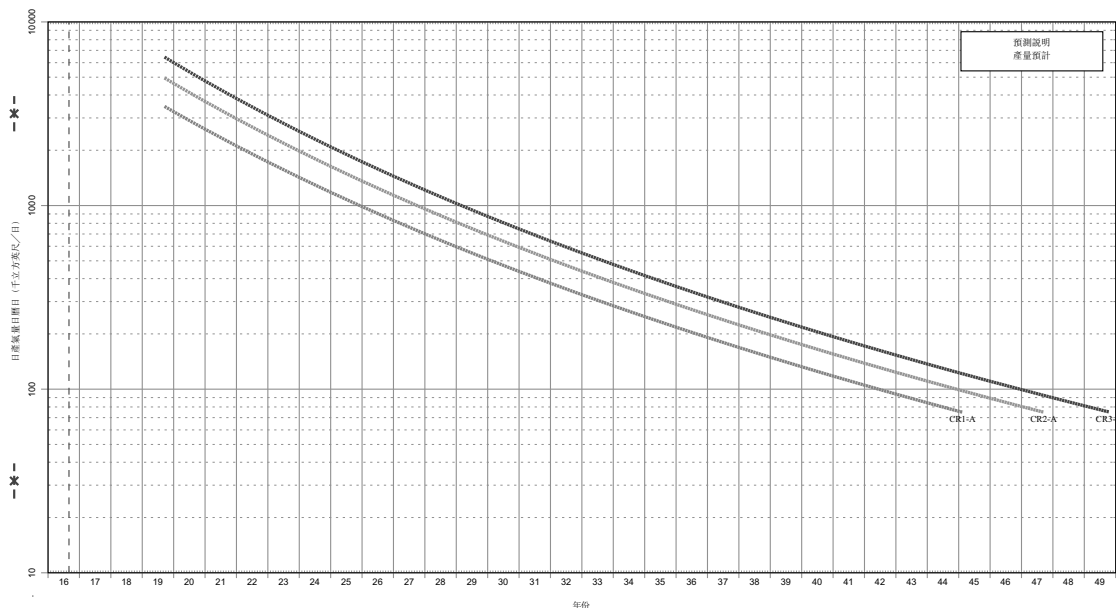
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估算潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 | |
|-----------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|--------|
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 英尺 | 84.6 | 84.6 | 84.6 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5300 | 5300 | 5300 |
| 儲層溫度 | R | 640 | 640 | 640 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 12945 | 12945 | 12945 |
| 採收率 | % | 50.0 | 50.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 6472 | 9061 | 11650 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6472 | 9061 | 11650 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6149 | 8608 | 11068 |

產量歷史和預測
XX/XX-06-048-19W5/WILR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | 速度 (千立方英尺/日) | 衰減 | | | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | |
|--------------------------|-------------------|-----------------|-------|------|----|------|----------------------------|---|--------------------------|--|
| | | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 累積產量 |
| 低估潛在資源 量-准開發— CR1-A | 6702 | 0 | 6702 | 3500 | 75 | 19.9 | 0.20 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 最佳估計潛在資源 量-准開發— CR2-A | 9383 | 0 | 9383 | 5000 | 75 | 20.5 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |
| 高估潛在資源 量-准開發— CR3-A | 12063 | 0 | 12063 | 6500 | 75 | 20.8 | 0.20 | | | |

實體：XX/XX-06-048-19W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

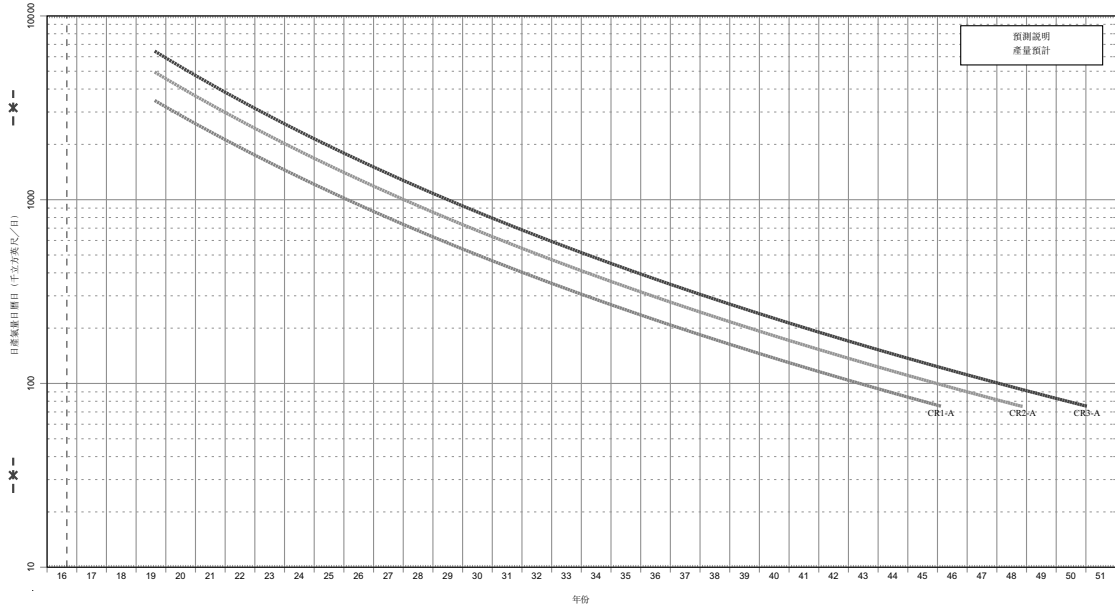
天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估算潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 |
|-----------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 87.6 | 87.6 | 87.6 |
| 孔隙度 | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | 5300 | 5300 | 5300 |
| 儲層溫度 | 640 | 640 | 640 |
| Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 13404 | 13404 | 13404 |
| 採收率 | 50.0 | 90.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 6702 | 9383 | 12063 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 6702 | 9383 | 12063 |
| 表面損失 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 6367 | 8914 | 11460 |

XX/XX-06-048-19W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/XX-01-048-20W5/WILR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | |
|--------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|---|----------------------------------|--|-------------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% | |
| 低估潛在資源 量-准開發— | CR1-A | 7000 | 0 | 7000 | 3500 | 75 | 19.2 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |
| 最佳估計潛在資 源量-准開發— | CR2-A | 9800 | 0 | 9800 | 5000 | 75 | 19.7 | 0.20 | | | |
| 高估潛在資源 量-准開發— | CR3-A | 12600 | 0 | 12600 | 6500 | 75 | 20.0 | 0.20 | | | |

實體：XX/XX-01-048-20W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

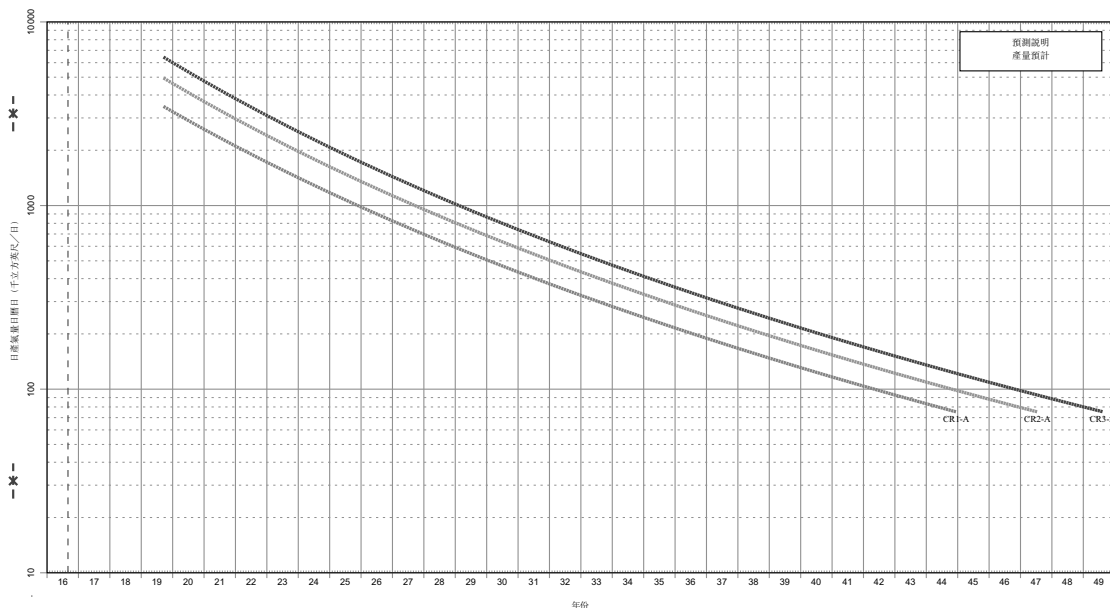
天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估計算潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 |
|-----------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 88.2 | 88.2 | 88.2 |
| 孔隙度 | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | 5395 | 5395 | 5395 |
| 儲層溫度 | 628 | 628 | 628 |
| Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 14000 | 14000 | 14000 |
| 採收率 | 50.0 | 90.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 7000 | 9800 | 12600 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 7000 | 9800 | 12600 |
| 表面損失 | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 6650 | 9310 | 11970 |

XX/XX-01-048-20W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
X1/XX-11-048-20W5/WILR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | |
|--------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|---|--------------------------------|--|-------------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/d 0.0 bbl/d 累積產量 | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% | |
| 低估潛在資源 量-准開發— | CR1-A | 6671 | 0 | 6671 | 3500 | 75 | 20.0 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |
| 最佳估計潛在資源 量-准開發— | CR2-A | 9340 | 0 | 9340 | 5000 | 75 | 20.6 | 0.20 | | | |
| 高估潛在資源 量-准開發— | CR3-A | 12008 | 0 | 12008 | 6500 | 75 | 20.9 | 0.20 | | | |

實體：X1/XX-11-048-20W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

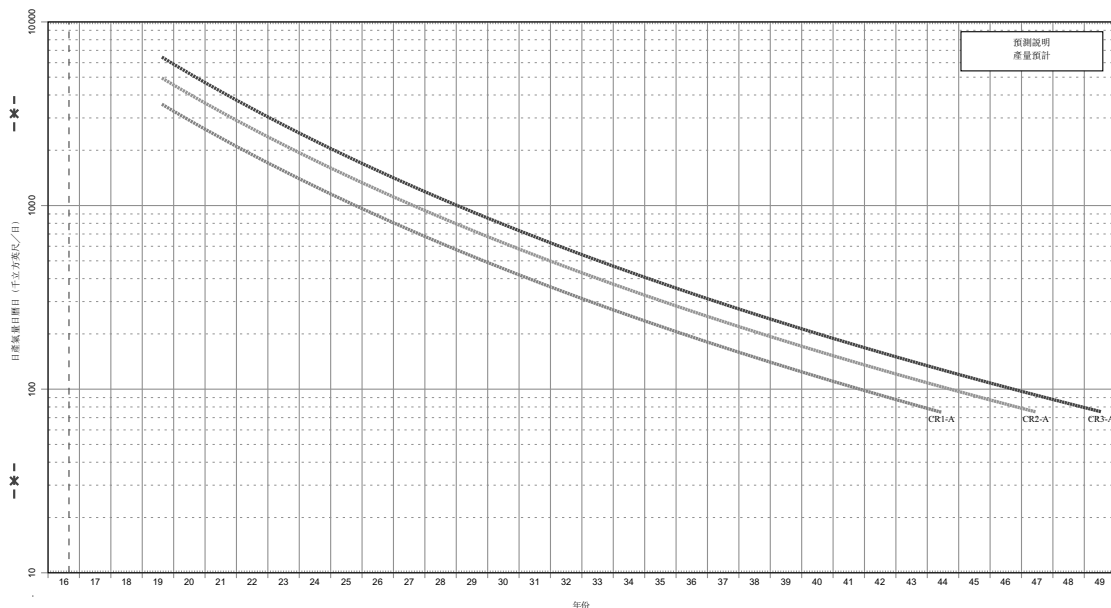
天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估算潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 | |
|-----------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|--------|
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 英尺 | 87.2 | 87.2 | 87.2 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5300 | 5300 | 5300 |
| 儲層溫度 | R | 640 | 640 | 640 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 13343 | 13343 | 13343 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 6671 | 9340 | 12008 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6671 | 9340 | 12008 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6338 | 8873 | 11408 |

X1/XX-11-048-20W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
X2/XX-11-048-20W5/WILR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | |
|--------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|---|----------------------------------|---|-------------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd 累積產量 | WGR：0.0 bb/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% | |
| 低估潛在資源 量-准開發— | CR1-A | 6671 | 0 | 6671 | 3600 | 75 | 20.5 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |
| 最佳估計潛在資源 量-准開發— | CR2-A | 9340 | 0 | 9340 | 5000 | 75 | 20.6 | 0.20 | | | |
| 高估潛在資源 量-准開發— | CR3-A | 12008 | 0 | 12008 | 6500 | 75 | 20.9 | 0.20 | | | |

實體：X2/XX-11-048-20W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

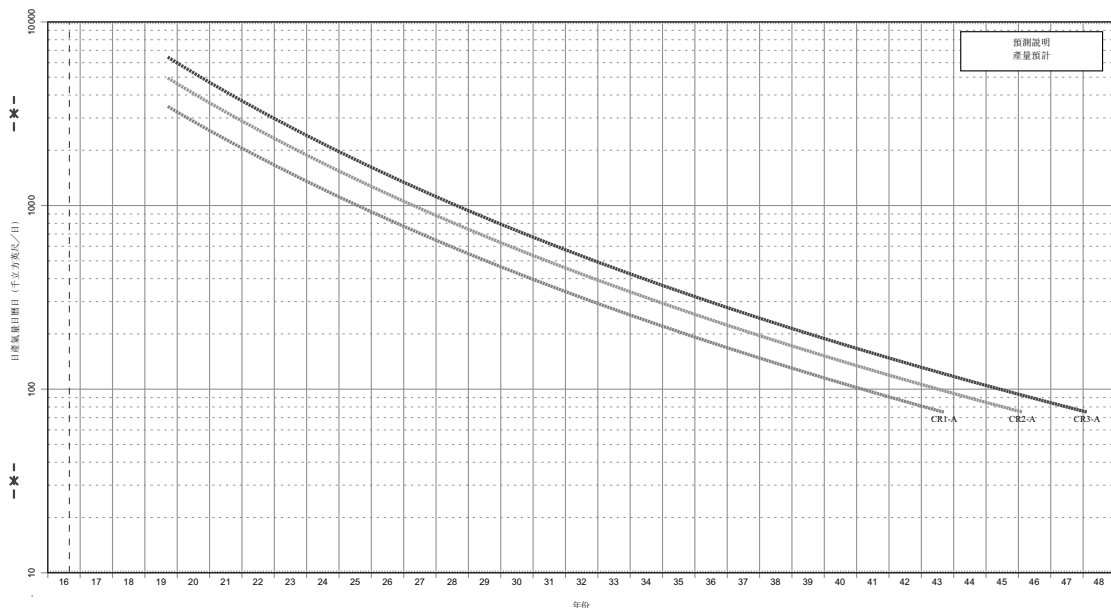
天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估計潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 |
|-----------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 英尺 | 87.2 | 87.2 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5300 | 5300 |
| 儲層溫度 | R | 640 | 640 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 13343 | 13343 |
| 採收率 | % | 50.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 6671 | 9340 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6671 | 9340 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6338 | 8873 |

X2/XX-11-048-20W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日

產量歷史和預測
XX/XX-12-048-20W5/WILR

礦產：Basing



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | 速度 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度(截至二零一六年九月一日的最後十二個月) | | | | |
|--------------------------|-------------------|-----------------|-------|------|----|----------------------------|------|---|--------------------------|--|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 累積產量 | |
| 低估潛在資源 量-准開發— CR1-A | 6327 | 0 | 6327 | 3500 | 75 | 21.0 | 0.20 | 天然氣：0.0 Mcf/d 石油：0.0 bbl/d 投產期：0.0日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf GOR：0.0 scf/stb WC：0.0% |
| 最佳估計潛在資源 量-准開發— CR2-A | 8858 | 0 | 8858 | 5000 | 75 | 21.5 | 0.20 | 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |
| 高估潛在資源 量-准開發— CR3-A | 11389 | 0 | 11389 | 6500 | 75 | 21.9 | 0.20 | | | |

實體：XX/XX-12-048-20W5/WILR
區域：WILRICH段

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | CR1-A 低估算潛在資源量 —准開發 | CR2-A 最佳估算潛在資源量 —准開發 | CR3-A 高估算潛在資源量 —准開發 |
|-----------|---------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 320 | 320 | 320 |
| 淨產油層 | 英尺 | 82.7 | 82.7 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 |
| 含水飽和度 | % | 35.0 | 35.0 |
| 初始壓力 | psi | 5300 | 5300 |
| 儲層溫度 | R | 640 | 640 |
| Zi | Zi | 1.0443 | 1.0443 |
| 就地初始未淨化氣體 | 百萬立方英尺 | 12654 | 12654 |
| 採收率 | % | 50.0 | 90.0 |
| 未淨化氣體初始資源 | 百萬立方英尺 | 6327 | 8858 |
| 未淨化氣體剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6327 | 8858 |
| 表面損失 | % | 5.0 | 5.0 |
| 商品氣剩餘資源 | 百萬立方英尺 | 6011 | 8415 |

XX/XX-12-048-20W5/WILR
1171053/二零一六年十一月十九日



PERSTA RESOURCES INC.
DAWSON (遠景可採資源量)

生效日期：二零一六年九月三十日

編製
Nelda Radford，首席地球物理學家
T. Mark Jobin，首席地質師
John N. Cowie，首席工程師

總的來說，此處報導的資產分析是在一組不同的資產評估的背景下進行的。
在進行沒有盡職調查後補充的情況下，
上述背景以外提取和使用本分析是不合適的。

DAWSON (遠景可採資源量)

目錄

| | <u>頁次</u> |
|--------------------------------------|-----------|
| 風險概覽 | |
| 風險資源概覽 | 3 |
| 風險前概覽 | |
| 風險前資源概覽 | 4 |
| 風險前歷史和預測總採油量總租賃／公司權益 | 5 |
| 討論 | 6 |
| 土地 | |
| 油田權益和負擔概覽 | 13 |
| 土地及礦產權利概覽 | 14 |
| 地圖 | |
| 地圖1 地形圖 | 15 |
| 繪圖 | |
| 繪圖1 DAWSON (遠景可採資源量)—總礦產-石油時間半對數礦產繪圖 | 16 |
| 繪圖2 DAWSON (遠景可採資源量)—總礦產-石油累積座標礦產繪圖 | 17 |
| 表格 | |
| 表1 風險前資源總租賃概覽 | 18 |
| 表1.1 石油衰減參數 | 19 |
| 表2 風險前總租賃日採油量 | 21 |
| 表2.1 風險前公司日採油量 | 22 |
| 表3 經濟參數 | 23 |
| 附錄I | 25 |
| 儲量估算—證明資料 | |
| 附錄II | 37 |

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Dawson (遠景可採資源量)
 描述： Dawson遠景可採資源量

資源類別： 各類
 開發類別： 分類
 價格： GLJ (2016-10)
 生效日期： 二零一六年九月三十日

風險後資源概覽

| | 低估 遠景可採資源量 — 前景 | 最佳估計 遠景可採資源量 — 前景 | 高估 遠景可採資源量 — 前景 |
|-------|--------------------------|----------------------------|--------------------------|
| 開發機會% | 37 | 37 | 37 |
| 勘探機會% | 38 | 38 | 38 |

可銷售資源

輕、中質原油(千桶)

| | | | |
|-----------|----|-----|-----|
| 總租金 | 63 | 211 | 527 |
| 總公司權益 | 63 | 211 | 527 |
| 除皇家礦產稅後淨額 | 55 | 163 | 358 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|----|-----|-----|
| 總租金 | 63 | 211 | 527 |
| 總公司權益 | 63 | 211 | 527 |
| 除皇家礦產稅後淨額 | 55 | 163 | 358 |

油當量係數： 重油 1.0 殘氣 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 COND 1.0 溶解氣 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月二十日

1171053 等級 (PR1-A、PR2-A、PR3-A)、GLJ (2016-10)、psum

二零一六年十一月二十一日 15:45:46

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Dawson (遠景可採資源量)
 描述： Dawson 遠景可採資源量

資源類別：
 開發類別：
 價格：
 生效日期：
 各類
 分類
 GLJ (2016-10)
 二零一六年九月三十日

風險前資源概覽

| 低估 遠景可採資源量 — 前景 | 最佳估計 遠景可採資源量 — 前景 | 高估 遠景可採資源量 — 前景 |
|--------------------------|----------------------------|--------------------------|
|--------------------------|----------------------------|--------------------------|

可銷售資源

輕、中質原油(千桶)

| | | | |
|-----------|-----|-------|-------|
| 總租金 | 450 | 1,498 | 3,746 |
| 總公司權益 | 450 | 1,498 | 3,746 |
| 除皇家礦產稅後淨額 | 390 | 1,162 | 2,549 |

油當量(千桶油當量)

| | | | |
|-----------|-----|-------|-------|
| 總租金 | 450 | 1,498 | 3,746 |
| 總公司權益 | 450 | 1,498 | 3,746 |
| 除皇家礦產稅後淨額 | 390 | 1,162 | 2,549 |

| | | | | | | | | |
|--------|------|-----|-----|-----|----|-----|----|-----|
| 油當量係數： | 重油 | 1.0 | 殘氣 | 6.0 | 丙烷 | 1.0 | 乙烷 | 1.0 |
| | COND | 1.0 | 溶解氣 | 6.0 | 丁烷 | 1.0 | 硫磺 | 0.0 |

運行日期：二零一六年十一月二十日 12:37:03

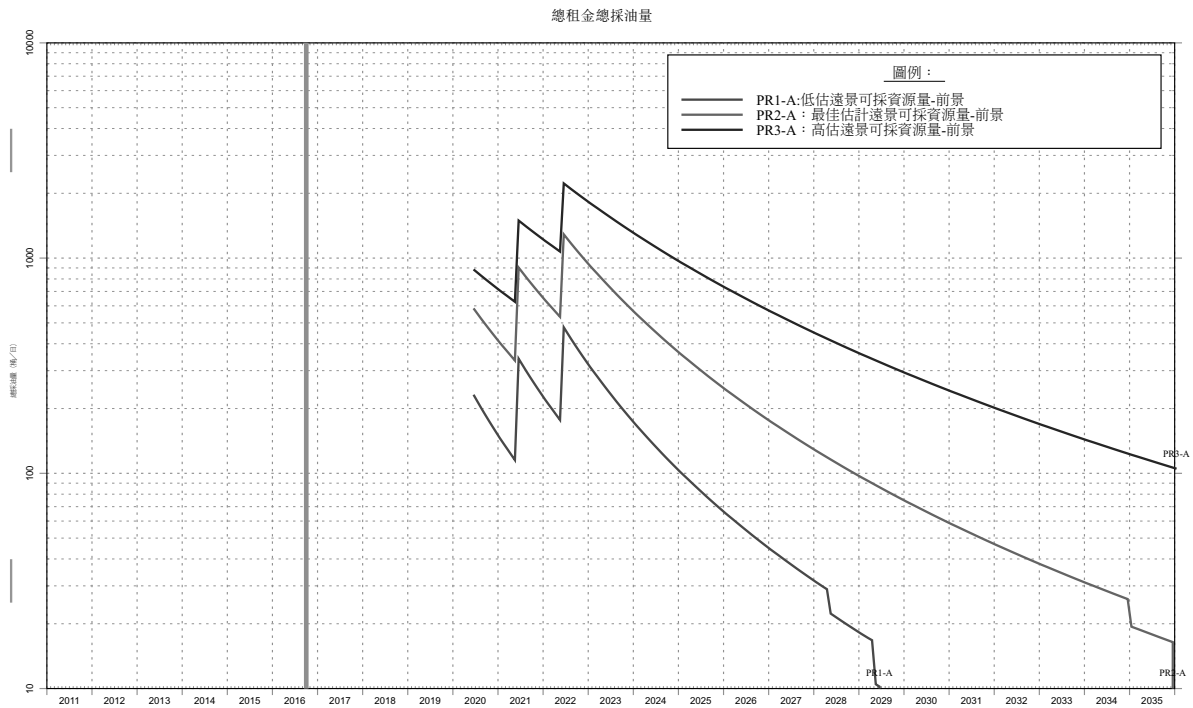
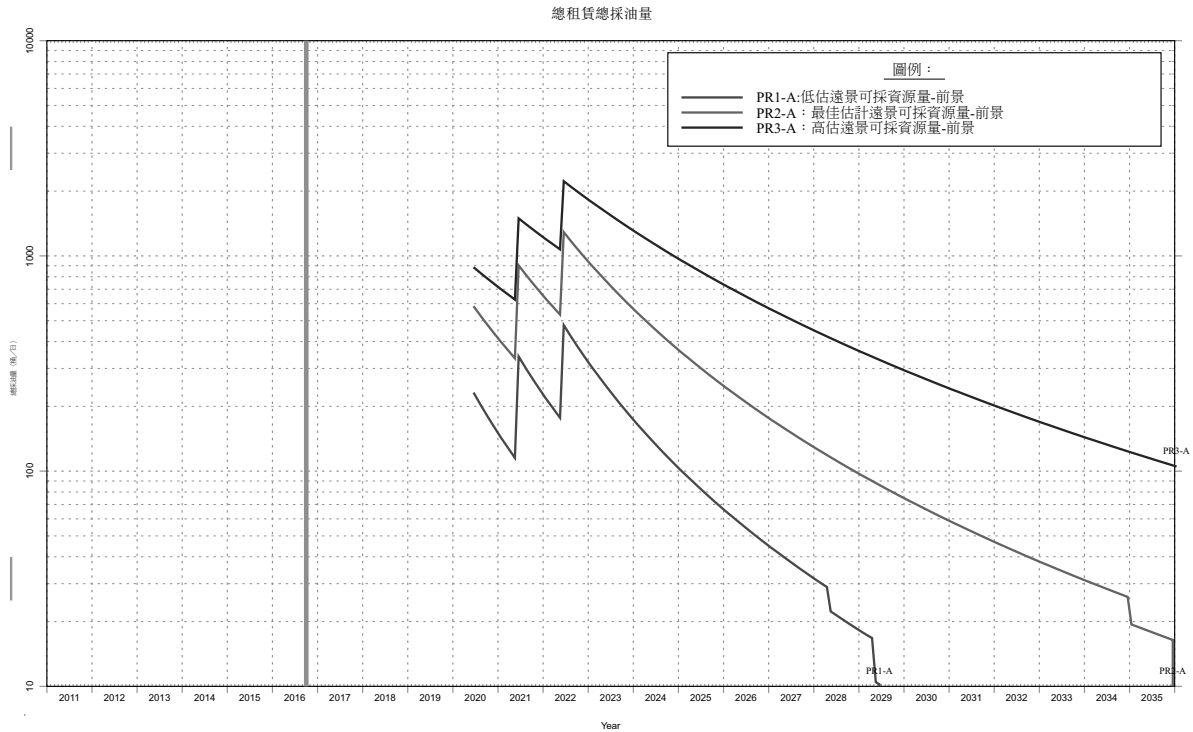
1171053 等級 (PR1-A、PR2-A、PR3-A)、GLJ (2016-10)、psum

二零一六年十一月二十一日 15:45:47

風險前產量歷史和預測

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson (遠景可採資源量)
描述：Dawson 遠景可採資源量

定價：GLJ (2016-10)
生效日期：二零一六年九月三十日



* 註釋：歷史公司利益產量建立在應用於上報實際總租金產量的評估資源實體中，當前利益的Basing上。因此，公司實績可能由於權屬變更導致與所示的歷史資料存在差異。

公司權益總採油量
1171053 / 二零一六年十一月二十一日

概述

Dawson (遠景可採資源量) 園區位于阿爾伯塔省，法赫爾東北約30英里的17 W5M區，080小鎮。Persta Resources Inc. (以下簡稱“Persta”) 持有3,840英畝礦產土地的全部工作權益。

GLJ石油顧問公司(以下簡稱“GLJ”)對園區內的多處潛在垂直井作了評估。評估地點位於Slave Point Formation。

遠景可採資源量評估需要用到有關井的資料、工程資料、地球物理資料以及地質資料，這些資料都由Persta提供，生效日期至二零一六年九月三十日。相關鄰井資料從公開可用來源獲取。Persta證實：據其所知，所有提供給GLJ的資訊截至生效日期都是完整、準確且有效的。

本評估依據石油資源管理制度 (PRMS) 中的資源和儲量定義、過程與標準進行編制，該制度由石油工程師協會 (SPE) 頒佈。

遠景可採資源量的發現具有不確定性。一旦發掘，其也不一定具有可生產產品的商業價值。

地球物理學

背景

Persta關於Dawson地區Slave Point的地震資料與闡述已於二零一四年六月二十二日在他們的辦事處予以審查。Dave Wang在其工作站，使用Petrel地震模組進行震資料解釋。

分析

Persta在道森地區使用3D地震疊前時間偏移技術。地震由Persta於2010年捕捉。Hampson Russell使用3D技術創造聲阻抗反轉。這項反轉技術將幫助決定Slave Point在前寒武紀時期碳化的存在與發展。

Persta不會生成連井地震帶或合成記錄，即使過去已完成此項工作。地震具有良好的品質和良好的信號強度。Persta利用地震確定Slave Point的結構。

Slave Point的地震性質各不相同，因其在寒武紀時期很稀有。Slave Point有可能缺失，或以圓暈形式環繞某些前寒武紀時期地質。該反轉技術用於預測Slave Point碳化的存在。派斯塔公司表示若Slave Point未出現，他們將會側鑽一口井。側鑽位置低於Slave Point的可能出現點。

Persta描繪的A-L前景與Slave Point的正面封閉結構有關聯。Persta在他們的闡述中採用了時間結構。在Petrel模型中，他們使用井控技術轉換至深層。深層表面表現出包含有Slave Point特徵的區域比時間層要小。

Persta已建議合共10個鑽探位置。對此等位置而言，最大的風險在於Slave Point的存在及產量。

地質學

在Dawson地區，Slave Point中泥盆系原油以碳酸鈣形式存在，儲藏在局部潮下帶和前寒武紀基底隆起部。環礁隨著海平面上升而垂直向上生長，直至海平面升高速度超過其生長速度，將其淹沒於海平面以下。岩層物質的沉積後白雲石化作用導致孔隙度和滲透率發展。特別是在沒有白雲石化作用的地方，原來的灰岩相是少孔或完全無孔的。

使用地震波勘探Slave Point地質情況能夠預測目標岩層先前長成結構，探測分解岩層自身儲集情況。若缺少岩層累積、白雲石化作用不足和圈閉，以上一個或多個因素的存在預示此處岩石無工業油氣藏。

影響成功的地質條件

勘探能否獲得成功，存在一定的影響因素。瞭解其影響因素有助於提高成功概率。

烴源岩—富含油質或有機質，在適當溫度下能夠生成油氣與排出油氣的岩石。

熱演化史(成熟期)—岩石在深埋、加熱作用的改造下接近最穩定的終極產物的程度。

遷移—油氣在各種天然因素下所發生的流動。

儲集岩—把具有一定儲集空間並能使儲集在其中的流體在一定壓差下流動的岩石稱為儲集岩，為油氣藏的主要構成。

封閉—儲集層必須進行頂層封堵來防止油氣洩露。在一些情況下，斷面會形成橫向圈閉機制。

斷面必須進行封堵以防止油氣從圈閉處洩露。此種未封閉斷層必須加以防範。

圈閉—阻止油氣運移並將油氣富集起來的地質構造叫做地質圈閉，可由閉合傾角、斷層密封或二者共同形成。

時序——以上所述需以一定得順序出現。油氣需在遷徙路線、儲油岩、封閉出現後排出。

於DAWSON權益地區，有41口垂直井為Slave Point前景，其中有16口歸石油生產商所有。在Slave Point油藏成功勘探到的歷史機率为39%。

地質勘探的累積經驗表明，貴公司未來鑽探計劃的源岩、成熟度、運移、時序及封堵的風險可被排除。餘下風險就是要看目標儲集層和圈閉是否富含油氣。

下表用來計算地質成功率：

| | |
|-------|------|
| 確定 | 100% |
| 基本確定 | 90% |
| 可能性極大 | 80% |
| 很可能 | 70% |
| 可能 | 60% |
| 不確定 | 50% |
| 可能性低 | 40% |
| 可能性極低 | 30% |
| 幾乎不可能 | 20% |
| 不可能 | 10% |

影響成功的地質條件概覽

| 形態目標 | 源岩 | 成熟期 | 遷徙 | 儲層 | 圈閉 | 時序 | 封閉 | 勘探機會 |
|-------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Slave Point | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 0.40 | 0.95 | 1.00 | 1.00 | 0.38 |

遠景可採資源量

遠景可採資源量的低、最好和高，通過對偏移量模擬結果分析的類比來估計。

十六個成功完工的和多產的垂直Slave Point井位於靠近Persta的地方，並被用作類似Slave Point的未來的發展地點。這些類似油井的完整清單載列於附錄2。

極限可採石油的估計油量(歐元)由這些確定的垂直探邊井來決定。這是通過不再產油的油井的累計產油量或仍然產油的油井的減產分析來完成的。

一個歐元的對數正態概率分佈是在這個探邊井的分析的基礎上被創造出來。這個分佈展示在附錄2並標記為「當地類比Slave Point油井—歐元分佈」。從這個分佈中統計得出的參數概覽在本節下面的一個表格中。正在計畫使用已顯示出歷史成功的類似的發展戰略來發展未來場地。未來的鑽探結果預期會與這18個確定的近偏移生產者的歷史的結果相類似。一個接近鑽一個單一Slave Point垂直井的預期未來結果的概率分佈在附錄二中說明了，並被標記為「Slave Point預測—歐元分佈」。此圖說明瞭一個最適合描述模擬探邊井的歐元分佈的對數正態分佈曲線。最好的對數正態分佈曲線使用一個蒙特卡羅模擬法，概率地決定10個油井的鑽探計畫的預期結果。

蒙特卡羅模擬法

所預期平均結果會根據正在進行的專案發展規模的不同而有所不同。一個蒙特卡羅模擬法被創造來模擬提出10個油井發展專案的Persta，並使用被近偏移生產者確定的正態分佈曲線。為了定義遠景可採資源量低的、最好的和高的評估的概率分佈，總共運行了5000次反覆運算，與P90、P50和P10這個開發專案的置信區間相關。這些結果用於適當地量化遠景可採資源量作業。這個模擬結合了發現的機會和模擬完全成功卻有風險後的案例的結果的機會。在開發項目期間獲得至少一個已發現的經濟油井的概率估計為百分之七十八。

為了簡化的目的，以方便經濟分析，這個開發計畫的概覽果被分為10個油井。該經濟結果沒有進行概率上的評估，其表示了該模擬計畫的結果的近似值。在模擬結果的基礎上，經濟上成功發現的油井中，有兩個被低估了，有四個是被最好的評價的，還有六個被高估了。儘管經濟分析在每個類別中都展示了10個油井，這些獨立油井代表的平均價值算數地加上了正確的計畫的概率性的模擬結果。請注意，從這個分析中提取單個油井的結果在統計學上是不正確的。

固定營運成本已被修改，通過分類並做出了與預計能產油的油井數量相匹配的調整。

開發機會

單一油井的開發機會取決於預期結果分佈的哪一部分在經濟上低於目前的價格和成本環境。確定的是，在運行多個測試場景之後，為了使一個單獨的地點有一個九折的正淨現值，則需要至少63千桶油的歐元。基於單井概率分佈，單井有37%的機會產生超過63千桶的經濟效益。由此，這樣的發展機會已經確定為37%。

商業化機會

此發展計劃的商業化總機會率乃透過發現機會率乘以發展機會率而估計得出。在此情況下，商業化總機會率估計為14%。於審閱此評估結果時，此一低商業化機會率應小心考慮。所示風險前數值為成功個案結果之代表。

經濟分析

用於評估的經濟學參數，包括產品價格、產品產量、營運成本以及資本成本，詳細內容見表格4。營運成本與價格調整乃由審核Persta所提供的歷史營業損益表所得出。

其它經濟因素

本報告不包括以下問題：

未儲備井廢棄、井場回收、設備廢棄／修復、包括可能的環境因素。

總量可採資源量
高估第一前舉
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開採類別：
定價：
生效日期：

Persia Resources Inc.
Dawson (遠量可採資源量)

公司：
礦產：

井權益與負擔概覽

| 實體說明 | 工作權益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | | | 其他皇家礦產稅負擔 | | | |
|----------------------|---------|-------|----------------|----|---------|-------|----------------|----|-----------|-------|----------------|----|
| | BPO % | APO % | Rem PO (000's) | 類型 | BPO % | APO % | Rem PO (000's) | 類型 | BPO % | APO % | Rem PO (000's) | 類型 |
| DAWSON遠量可採資源量 | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/12-26-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/07-27-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/02-34-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/06-34-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/13-34-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/15-34-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/09-35-080-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/06-02-081-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| XX/06-08-081-17W5/X | 100.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

術語

AB：阿爾伯特
APO=BPO權益，除非在別處另作說明
CR：官地皇家礦產稅
LGHT：輕
NWRR：新井土地租用費縮減計畫

土地及礦產權利概覽
Dawson
自二零一六年九月三十日起生效

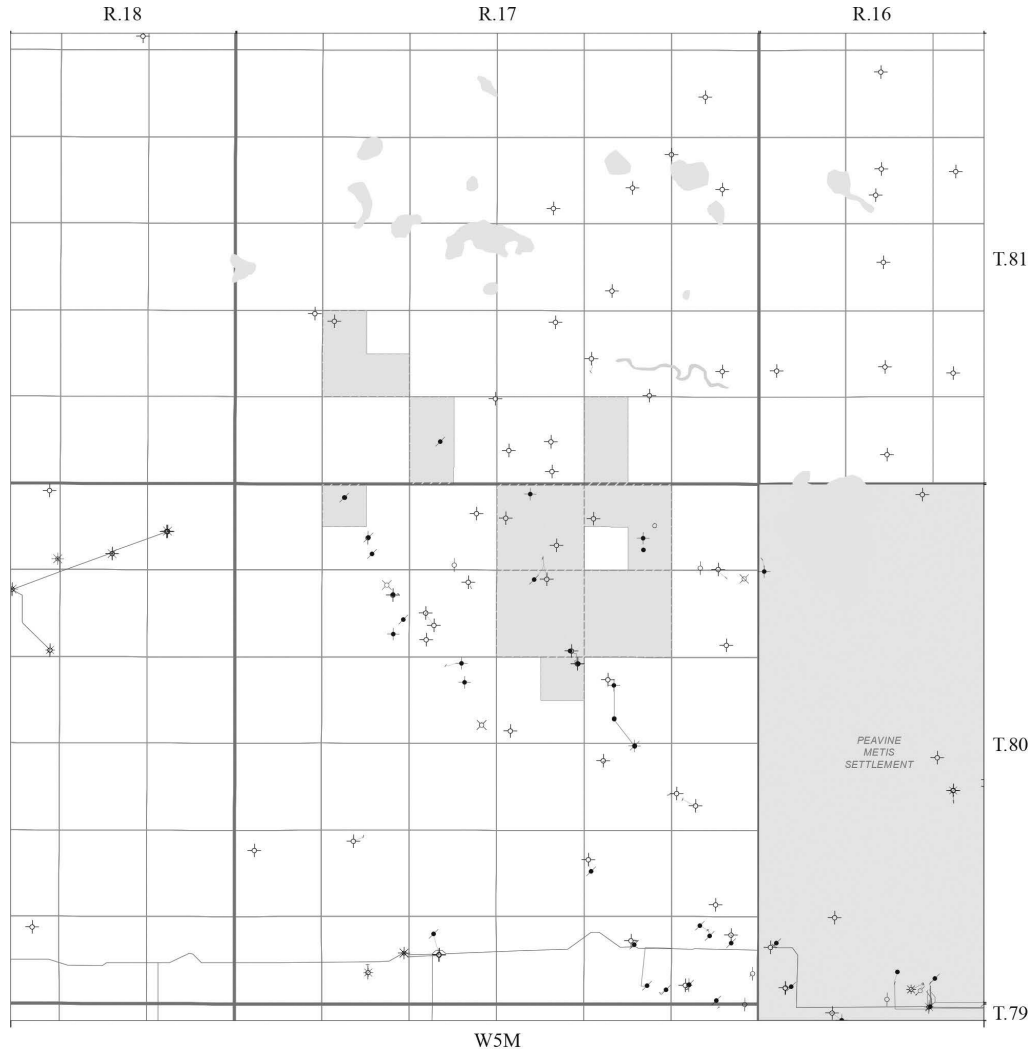
| 協議 | 日期 | 礦產權利 | 土地描述 | | | 面積(公頃) | | | 期限情況 | | | 履行情況 | |
|------------|------------|---|------------|----|----|--------|------|-----|------|----|-------------|-------------|-------|
| | | | 段 | 鎮區 | 範圍 | 子午線 | 工作權益 | 已開發 | 年期 | 開始 | 屆滿 | | |
| 0506100512 | 2006-10-19 | Slave Point地表至地底之石油及天然氣 | 西北32 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 中期 | 二零一一年十月十九日 | 無限 | 活躍 |
| 0507030819 | 2007-03-22 | Bluesky-Bullhead地底至Slave Point地底之石油及天然氣 | 西4 | 81 | 17 | 5 | 100% | 128 | 無 | 中期 | 二零一二年三月二十二日 | 無限 | 活躍 |
| 0508040251 | 2008-04-03 | Slave Point地表至地底之石油及天然氣 | 東北22 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 有 | 初期 | 二零一二年三月二十二日 | 無限 | 活躍 |
| 0510080543 | 2010-08-19 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 34 | 80 | 17 | 5 | 100% | 256 | 無 | 初期 | 二零一零年八月十九日 | 二零一六年八月十九日 | 活躍(1) |
| 0510090472 | 2010-09-16 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 有 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090473 | 2010-09-16 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090474 | 2010-09-16 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090475 | 2010-09-16 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0511070482 | 2011-07-28 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511070483 | 2011-07-28 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511070484 | 2011-07-28 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511090149 | 2011-09-08 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0513030178 | 2013-03-07 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北/西北/東南35 | 80 | 17 | 5 | 100% | 192 | 有 | 初期 | 二零一一年九月八日 | 二零一七年八月八日 | 活躍 |
| 0513030179 | 2013-03-07 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南2 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030182 | 2013-03-07 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北2 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030183 | 2013-03-07 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南8 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030184 | 2013-03-07 | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南8 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |

附註：
(1) 到期牌照，但正進行延期申請

地圖1
地形圖

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson (遠景可採資源量)

生效期：二零一六年九月三十日
項目：s1171053/dprm01



NAD 1983 UTM Zone 11N

井來源：IHS (二零一六年十一月四日)

地質學者：

工程師：

project\s1171053\drafting\Mxd\dprm01_s1171053.mxd

制定人：jcowie

制定日期：二零一六年十一月二十一日



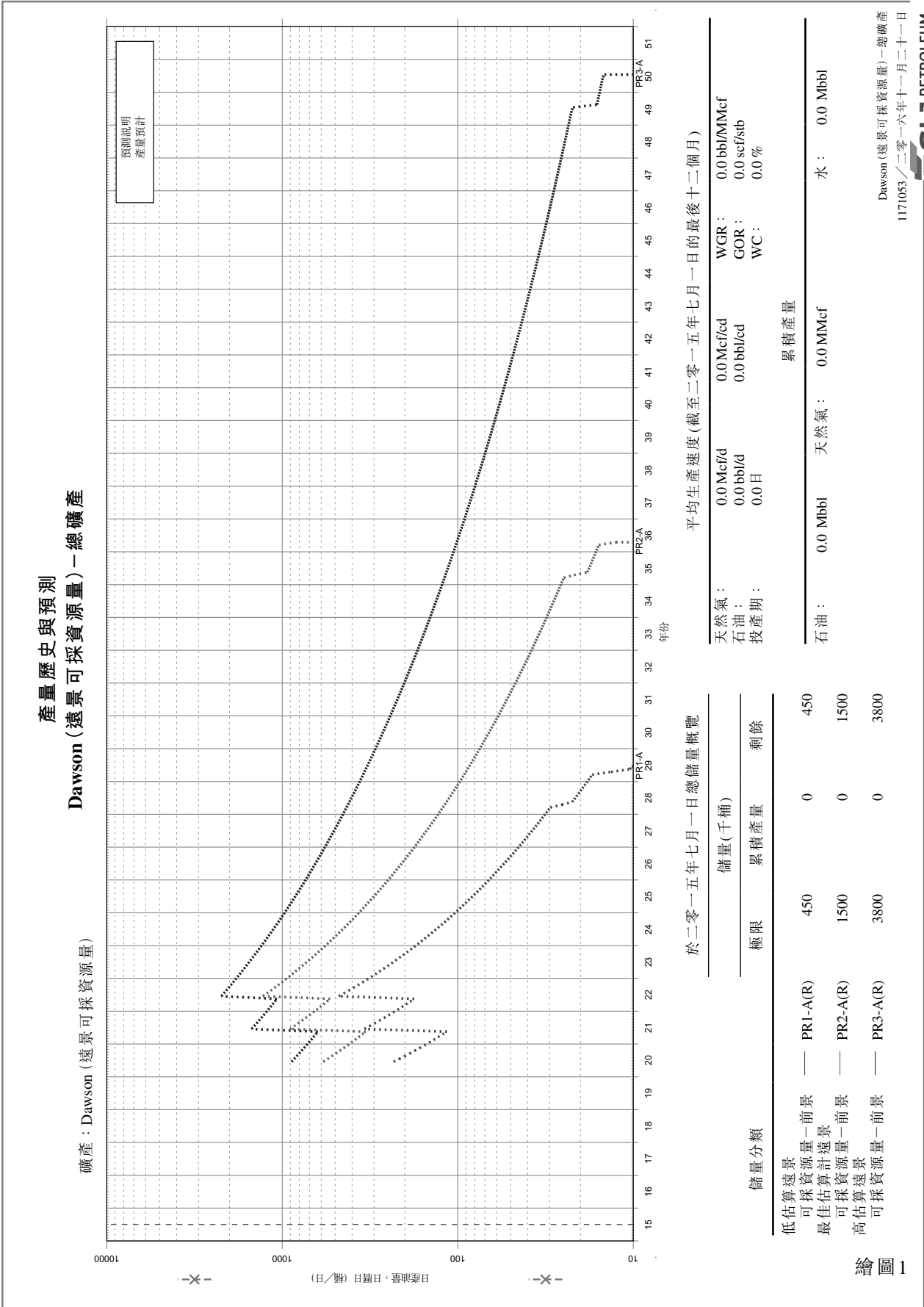
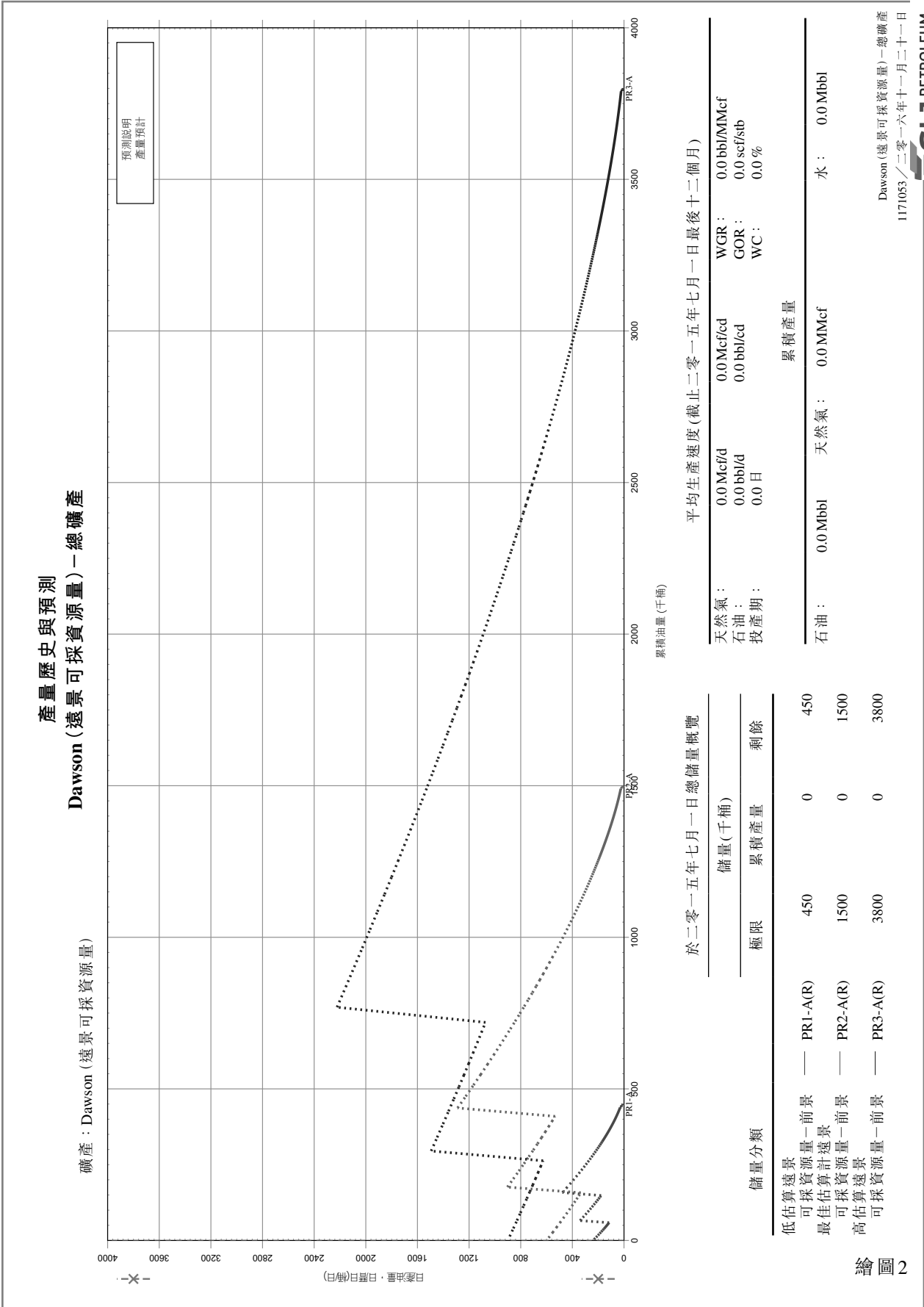


圖 1



Dawson (遠景可採資源量) — 總礦產
1171053 / 二零一六年十一月二十一日



圖2

表 1

公司：
礦產：
Persta Resources Inc.
Dawson (遠景可採資源量)

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：
各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

總租賃礦區風險前儲量概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油 (千桶) | | | 非伴生氣 (百萬立方英尺) | | | 其他租賃礦區總儲量 | | | |
|--------------------------|-------|-----|--------------|----------|---------------|---------------|----------|----------|----------------|----------|----------|----------|
| | | | 初始可回收量 | 累積產量 | 儲量 | 初始可回收量 | 累積產量 | 未淨化氣體 儲量 | Sol'n氣體 百萬立方英尺 | Cond 千桶 | LPG 千桶 | 硫磺 千噸 |
| 低估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-26-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/07-27-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-34-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-34-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-34-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/15-34-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/09-35-080-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-02-081-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-08-081-17W5/X | PR1-A | Dec | 45 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：低估算遠景可採資源量—前景 | | | 450 | 0 | 450 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 最佳估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-26-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/07-27-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-34-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-34-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-34-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/15-34-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/09-35-080-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-02-081-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-08-081-17W5/X | PR2-A | Dec | 150 | 0 | 150* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：最佳估算遠景可採資源量—前景 | | | 1,500 | 0 | 1,498* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 高估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-26-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/07-27-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-34-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-34-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-34-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/15-34-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/09-35-080-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-02-081-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/06-08-081-17W5/X | PR3-A | Dec | 380 | 0 | 375* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：高估算遠景可採資源量—前景 | | | 3,800 | 0 | 3,746* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

註釋：
1. *由於經濟限制，轉錄則採資源量小於評估值。

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A) · GLJ (2016-10) · ul
1171053

二零一六年十一月二十一日 15:45:54



二零一六年九月三十日

生效日期：

表 1.1

石油衰減參數

分析資料

Persta Resources Inc.
Dawson (邊界可採資源量)

公司：
礦產：

資源實體

地帶

方法

儲量類別

衰減類型

分析日期

初始有效
衰減

初始速率
桶/日

最終速率
桶/日

衰減指數

資源壽命
年份

初始可采
資源
千桶

累積產量
@分析
千桶

累積產量
2016-07-01
千桶

剩餘儲量
2016-06-30
千桶

低估算邊界可採資源量—前景
Dawson (邊界可採資源量)

| | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------|----------|---------|----|------------|-------|------|-----|------|-----|------|---|------|
| XX05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| XX06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PRI1... | OR | 2015-07-01 | 53.36 | 80.0 | 2.0 | 0.30 | 7.9 | 45.0 | - | 45.0 |
| 總計：低估算邊界可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | |

最佳估算計邊界可採資源量—前景
Dawson (邊界可採資源量)

| | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------|----------|--------|----|------------|-------|-------|-----|------|------|-------|---|-------|
| XX05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| XX06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR2... | OR | 2015-07-01 | 45.58 | 200.0 | 2.0 | 0.30 | 14.9 | 150.0 | - | 150.0 |
| 總計：最佳估算計邊界可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | |

高估算邊界可採資源量—前景
Dawson (邊界可採資源量)

| | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------|----------|--------|----|------------|-------|-------|-----|------|------|-------|---|-------|
| XX05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| XX06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | Decline* | PR3... | OR | 2015-07-01 | 31.42 | 300.0 | 2.0 | 0.30 | 29.2 | 380.0 | - | 380.0 |
| 總計：高估算邊界可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

*：使用標準的方法

PR1-A：低估算邊界可採資源量—前景

1171053

二零一六年十一月二十一日 15:45:58



頁次 2

PR2-A：最佳估算場景可採資源量—前景
PR3-A：高估算場景可採資源量—前景

1171063

二零一六年十一月二十一日 15:45:58



公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson (總量可採資源量)

資源類別：
開發類別：
定價：
生效日：

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

表 2

租賃區風險前總日石油產量

| 資源類別 | 年 (桶/日) | | | | | | | | | | | 總計 (千桶) | | | |
|--------------------------|----------|----------|----------|----------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘 | 總計 |
| 低估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 45 | 0 | 45 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 3 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 43 | 2 | 45 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 43 | 2 | 45 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 43 | 2 | 45 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| 總計：低估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 | 220 | 316 | 237 | 135 | 83 | 55 | 38 | 436 | 14 | 450 |
| 最佳估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 129 | 21 | 150 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 129 | 21 | 150 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 129 | 21 | 150 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 129 | 21 | 150 |
| 總計：最佳估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 293 | 609 | 897 | 733 | 458 | 302 | 210 | 151 | 1,334 | 164 | 1,498 |
| 高估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 273 | 101 | 375 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 273 | 101 | 375 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 273 | 101 | 375 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 273 | 101 | 375 |
| 總計：高估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 472 | 1,074 | 1,662 | 1,551 | 1,133 | 846 | 649 | 508 | 2,881 | 865 | 3,746 |

1171053

類別 (PRI-A, PR2-A, PR3-A) · GLJ (2016-10) · go

二零一六年十一月二十一日 15:45:50



公司：
礦產：
Persta Resources Inc.
Dawson(總量可採資源量)

資源類別：
開採類別：
定價：
生效日：
各類
分類
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

表 2.1

公司風險前日石油產量

| 資源類別 | 年(桶/日) | | | | | | | | | | | 總計(千桶) | | | |
|--------------------------|----------|----------|----------|----------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘 | 總計 |
| 低估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 45 | 0 | 45 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 44 | 1 | 45 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 45 | 0 | 45 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 3 | 45 | 0 | 45 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 36 | 19 | 12 | 7 | 5 | 3 | 43 | 2 | 45 |
| 總計：低估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 | 220 | 316 | 237 | 135 | 83 | 55 | 38 | 436 | 14 | 450 |
| 最佳估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 134 | 15 | 150 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 28 | 19 | 14 | 11 | 138 | 12 | 150 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 | 105 | 63 | 41 | 27 | 19 | 14 | 129 | 21 | 150 |
| 總計：最佳估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 293 | 609 | 897 | 733 | 458 | 302 | 210 | 151 | 1,334 | 164 | 1,498 |
| 高估算總量可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/12-26-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/07-27-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/02-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/06-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/13-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/15-34-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| XX/09-35-080-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/06-02-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 143 | 106 | 80 | 62 | 48 | 39 | 305 | 70 | 375 |
| XX/06-08-081-17W5/X | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 201 | 144 | 106 | 80 | 62 | 48 | 291 | 84 | 375 |
| 總計：高估算總量可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 472 | 1,074 | 1,602 | 1,551 | 1,133 | 846 | 649 | 508 | 2,881 | 865 | 3,746 |

類別 (PR1-A,PR2-A,PR3-A), GLJ (2016-10), oil

1171053

表3

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Dawson (遠景可採資源量)

生效日期： 二零一六年九月三十日

經濟參數

A) 價格預測與副產品資料

GLJ (2016-10)

價格調整：
 石油： -2.00加元/桶

B) 運營成本 (2016加元)

主要運營成本：
 變數： 7.00加元/產品

水成本：
 變數： 1.00加元/桶

所有浮動成本為美元/產品(銷售)。

| 名稱 | 區 | RC | 產品 | 主要運營成本 | |
|---------------------|-------------|-------|----|--------|---------|
| | | | | 固定 | \$/油井/月 |
| Dawson 遠景可採資源量 | | | | | |
| XX/05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/05-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/12-26-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/07-27-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/02-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/06-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/13-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/15-34-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/09-35-080-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/06-02-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |
| XX/06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR2-A | 石油 | 3800 | |
| XX/06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR3-A | 石油 | 5700 | |
| XX/06-08-081-17W5/X | SLAVE POINT | PR1-A | 石油 | 1900 | |

術語

石油產品單位為：桶

C) 廢棄成本 (2016加元)

廢棄：
 油井成本： 65.0千加元/井

重開：
 油井成本： 25.0千加元/井

表3
經濟參數

D) 資本成本 (2016加元)

風險前資本總表 (2016年度加元價)

| 年 | 投產 | 油井/區域 | RC | 開發描述 | 總租賃資本開支(千加元) | | | | 公司資本開支 | |
|--------------------------|----|---------------------|-------|--------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及收集 | 合計 | 總計 千加元 | 資本權益 % |
| 低估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | 六月 | XX/05-26-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/09-35-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-02-081-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二一年 | 六月 | XX/12-26-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/07-27-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-34-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二二年 | 六月 | XX/06-34-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-34-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/15-34-080-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-08-081-17W5/X | PR1-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 總量:低估算遠景可採資源量—前景 | | | | | 12,600 | 1,400 | 2,000 | 16,000 | 16,000 | 100.00 |
| 最佳估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | 六月 | XX/05-26-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/09-35-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-02-081-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二一年 | 六月 | XX/12-26-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/07-27-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-34-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二二年 | 六月 | XX/06-34-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-34-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/15-34-080-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-08-081-17W5/X | PR2-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 總量:最佳估算遠景可採資源量—前景 | | | | | 12,600 | 1,400 | 2,000 | 16,000 | 16,000 | 100.00 |
| 高估算遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | 六月 | XX/05-26-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/09-35-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-02-081-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二一年 | 六月 | XX/12-26-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/07-27-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-34-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 二零二二年 | 六月 | XX/06-34-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-34-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/15-34-080-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| | 六月 | XX/06-08-081-17W5/X | PR3-A | DCET直井 | 1,260 | 140 | 200 | 1,600 | 1,600 | 100.00 |
| 總量:高估算遠景可採資源量—前景 | | | | | 12,600 | 1,400 | 2,000 | 16,000 | 16,000 | 100.00 |

附錄I

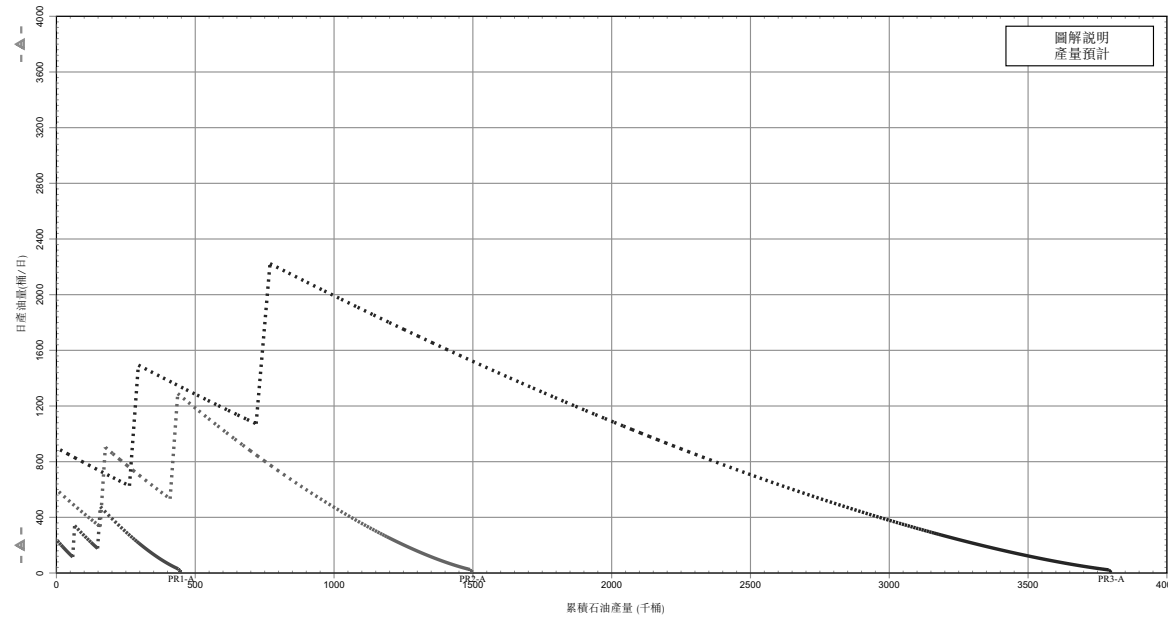
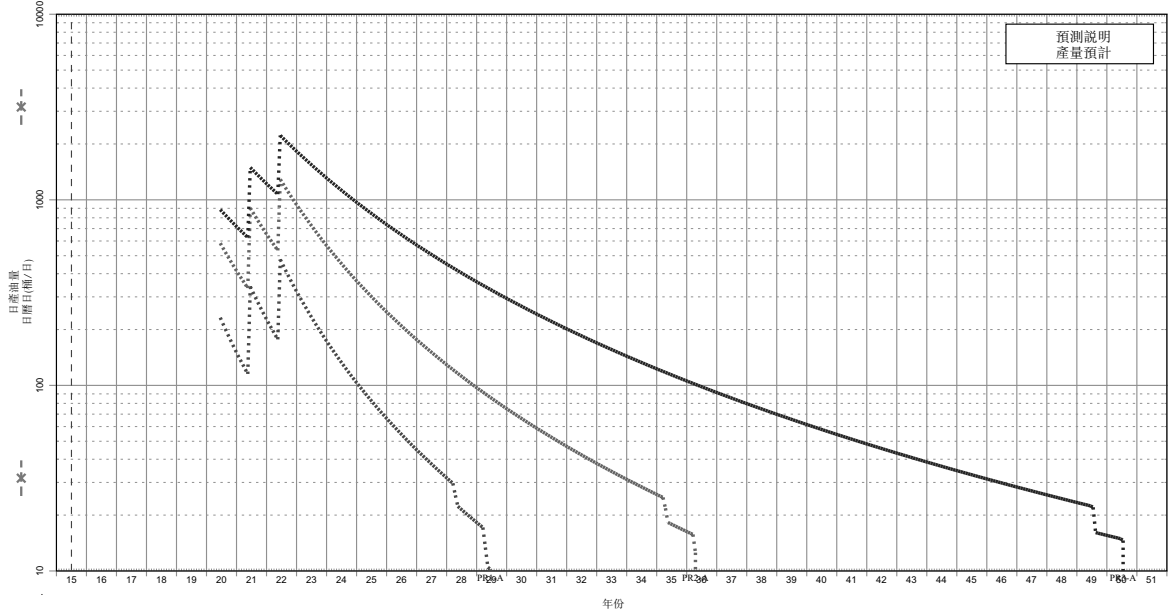
儲量估算—證明資料

頁次

| | |
|--------------------------------------|----|
| 石油 | |
| Dawson (遠景可採資源量)—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 26 |
| XX/06-02-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 27 |
| XX/05-26-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 28 |
| XX/12-26-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 29 |
| XX/07-27-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 30 |
| XX/02-34-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 31 |
| XX/06-34-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 32 |
| XX/13-34-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 33 |
| XX/15-34-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 34 |
| XX/09-35-080-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 35 |
| XX/06-08-081-17W5/X—石油時間半對數／石油累計座標繪圖 | 36 |

產量歷史與預測 Dawson (遠景可採資源量)

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日總資源概覽

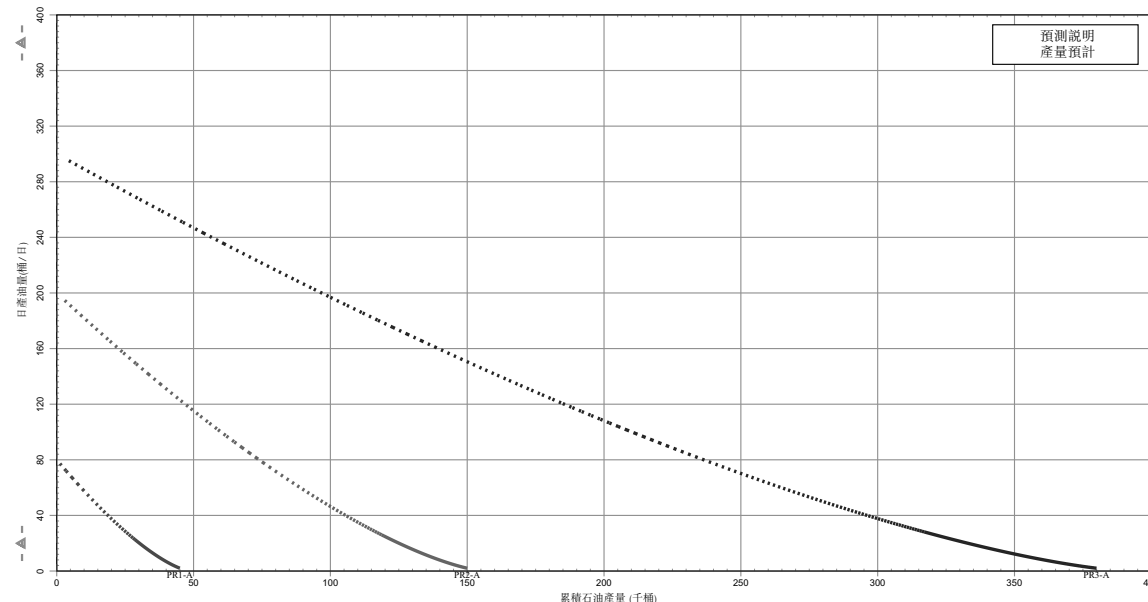
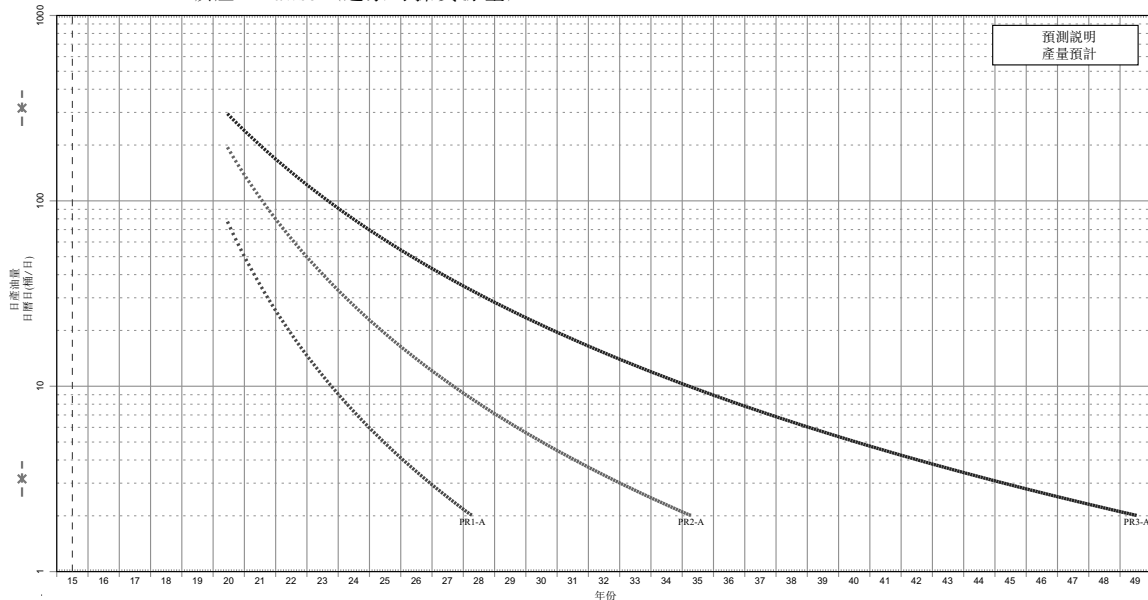
平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 資源 (千桶) | | | 平均生產速度 (截至二零一五年七月一日的最後十二個月) | | |
|-------------|------------|------|----|-----------------------------|----------------|--------------------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 天然氣 : 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR : 0.0 bbl/MMcf |
| 低估算遠景可採資源 | | | | 石油 : 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR : 0.0 scf/stb |
| — 前景 | — PR1-A(R) | 450 | 0 | 投資期 : 0.0 日 | | WC : 0.0% |
| 最佳預算遠景可採資源量 | | | | 累積產量 | | |
| — 前景 | — PR2-A(R) | 1500 | 0 | 石油 : 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl |
| 高估算遠景可採資源量 | | | | | | |
| — 前景 | — PR3-A(R) | 3800 | 0 | | | |

Dawson (遠景可採資源量)
1171053 / 二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測
XX/06-02-081-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日總資源概覽

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

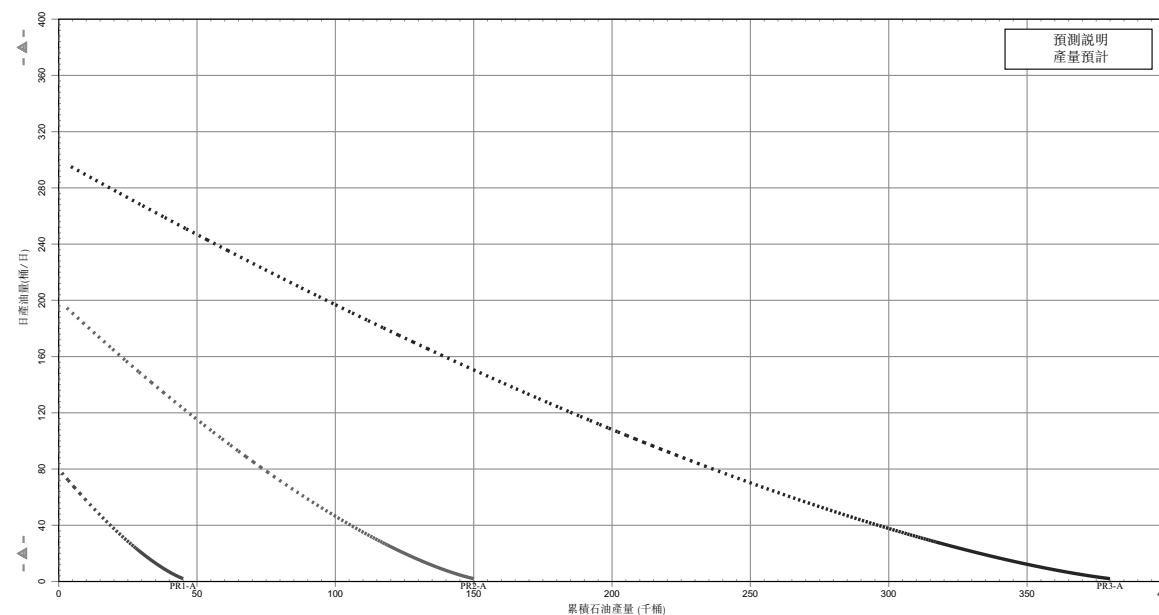
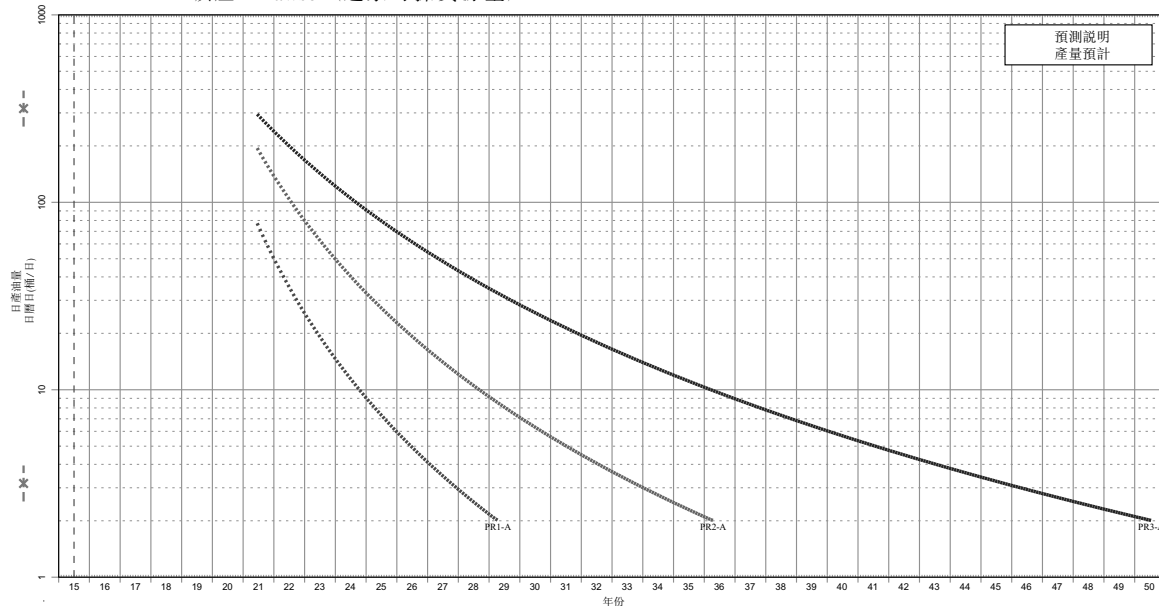
| 資源分類 | 資源 (千桶) | | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | 平均生產速度 | | | |
|----------------|---------|------|----------|-----|-----|----|--------|-----------|-----------|---------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣 | 石油 | 水 |
| 低估算遠景可採資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |
| 最佳估算遠景可採資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |
| 高估算遠景可採資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |

XX/06-02-081-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日



產量歷史與預測 XX/05-26-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日總資源概覽

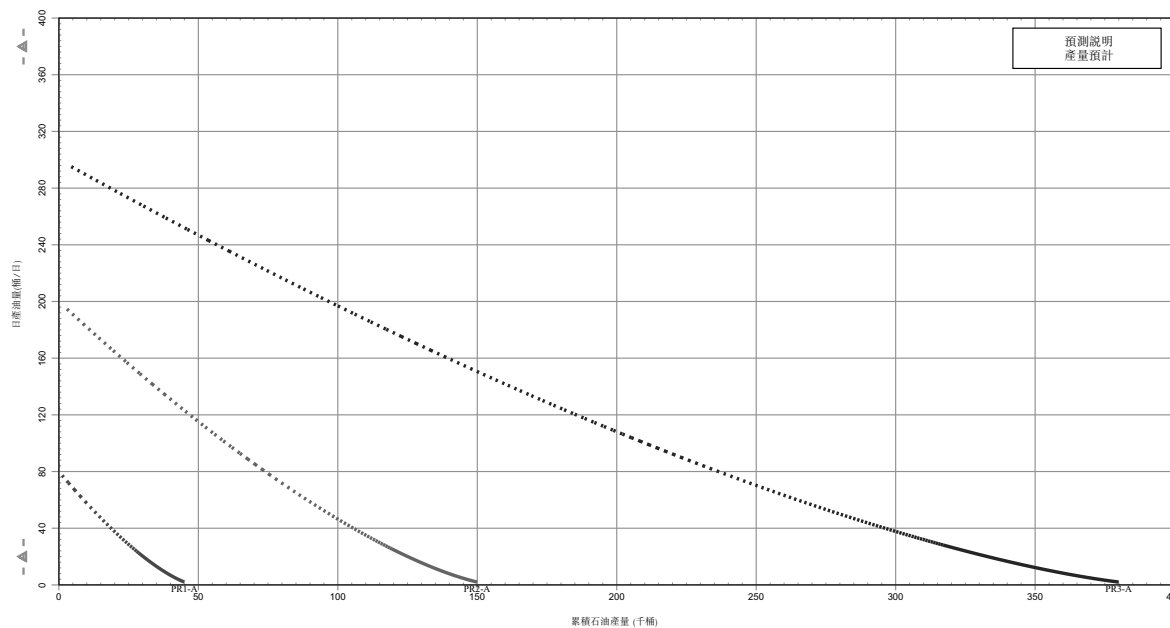
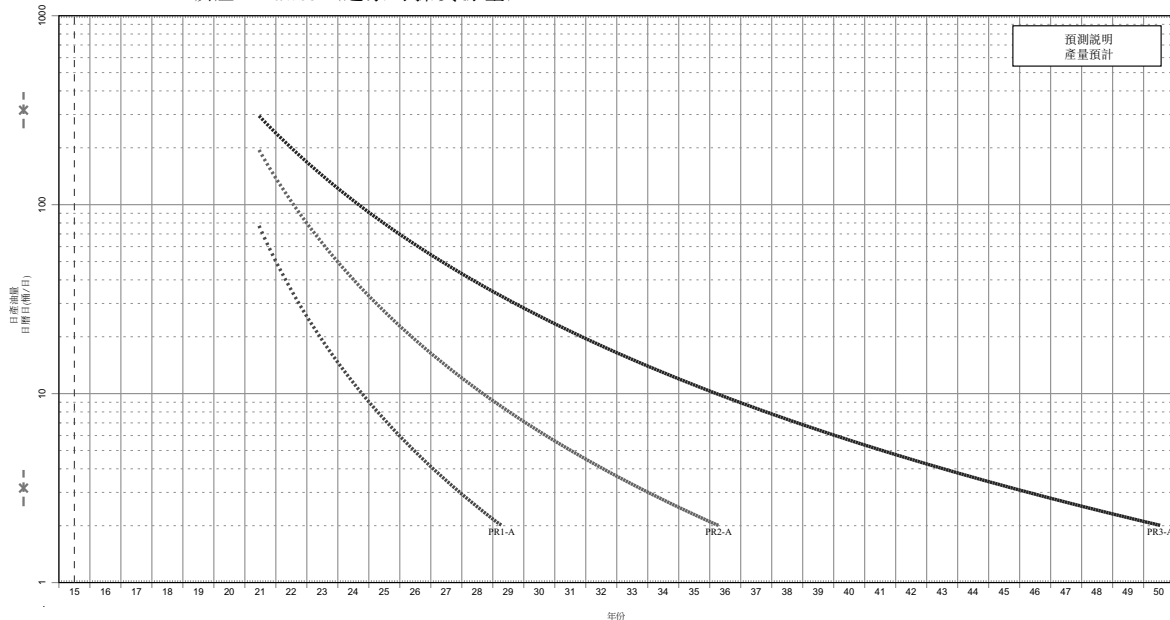
平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| 資源分類 | 資源 (千桶) | | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | 平均生產速度 | | | | |
|--------------------|---------|------|----------|-----|-----|----|--------|------|-----------|-----------|---------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣 | 石油 | 水 | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl |

XX/05-26-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/12-26-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | | |
|--------------------|---------|----------|----|-----|-----|----|------|------|
| | | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度 (截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

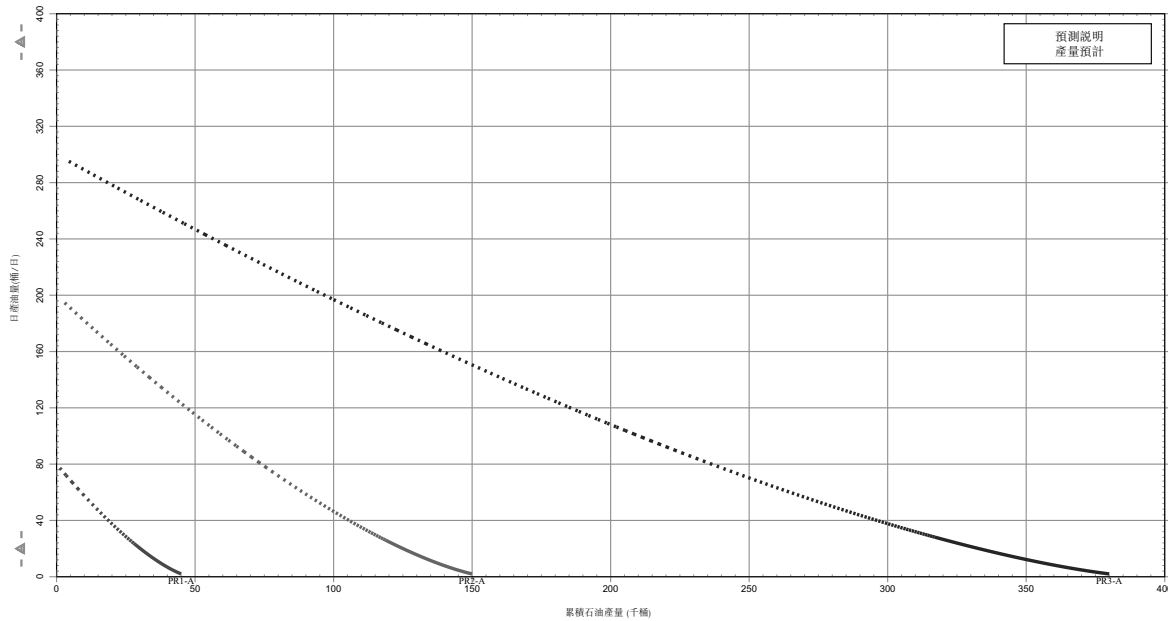
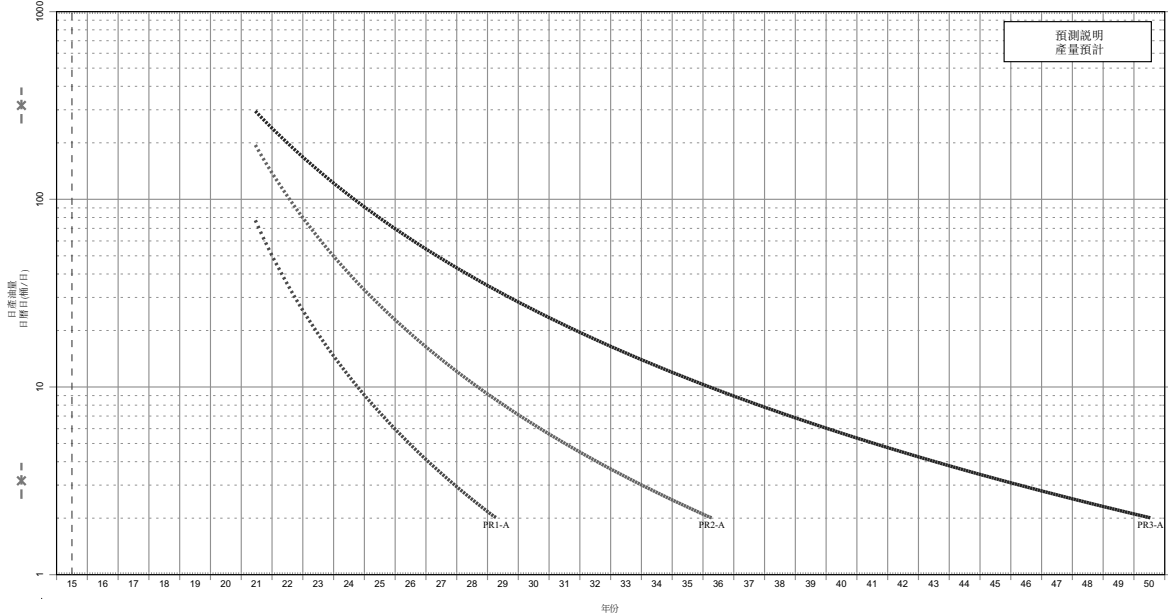
累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|---------|----|----------|
| 石油： | 0.0Mbbbl | 天然氣： | 0.0MMcf | 水： | 0.0Mbbbl |
|-----|----------|------|---------|----|----------|

XX/12-26-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測
XX/07-27-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | | |
|--------------------|---------|----------|------|-----|-----|----|------|------|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | — PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | — PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | — PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

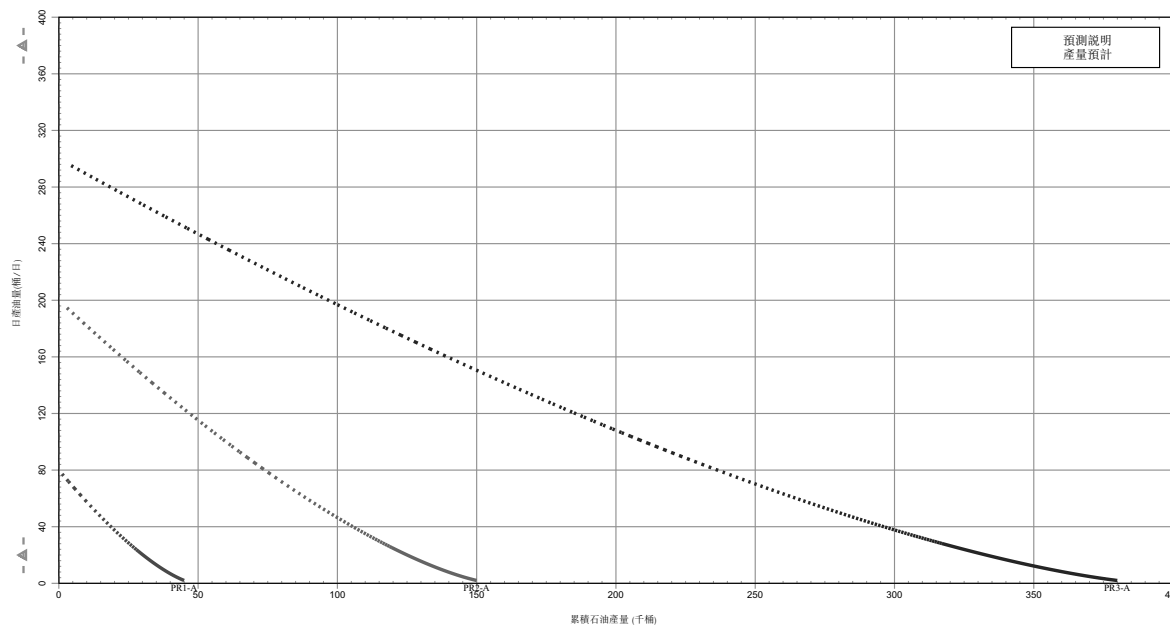
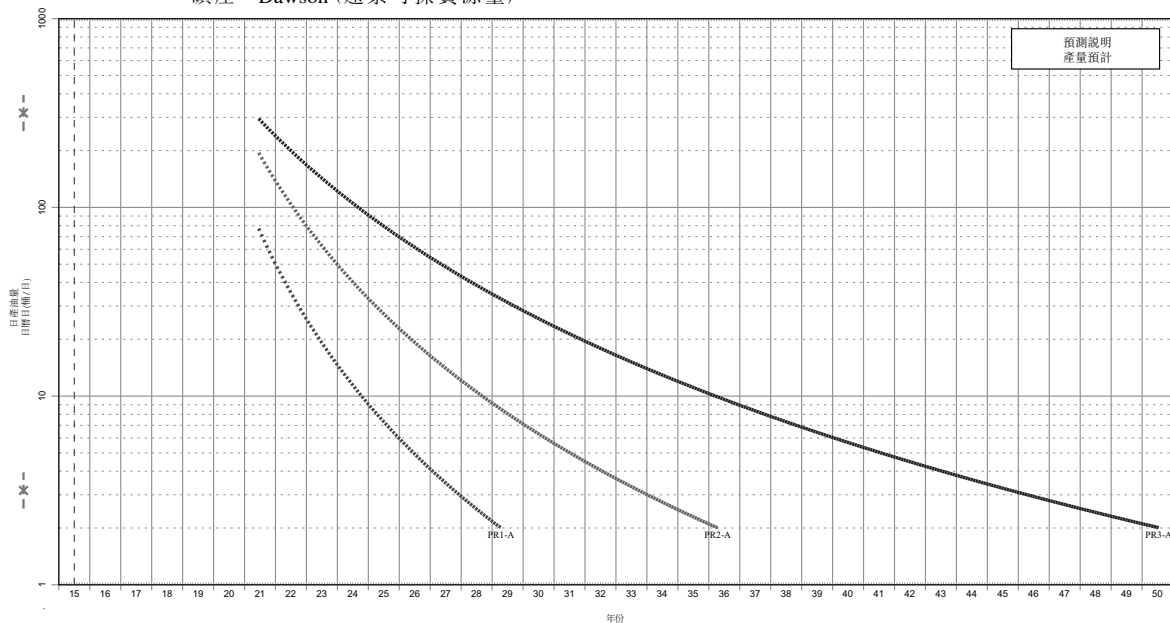
累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|----------|----|----------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbl |
|-----|----------|------|----------|----|----------|

XX/12-02-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/02-34-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | 初始 | 係數 | |
|--------------------|---------|----------|------|-----|-----|----|------|------|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 最終 | | | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

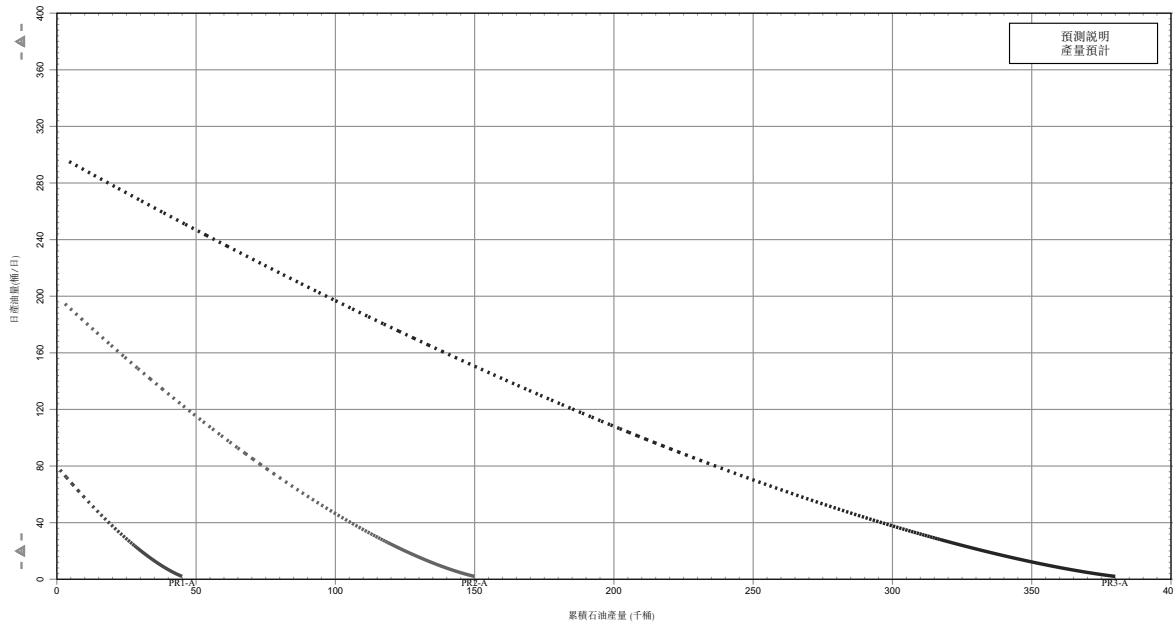
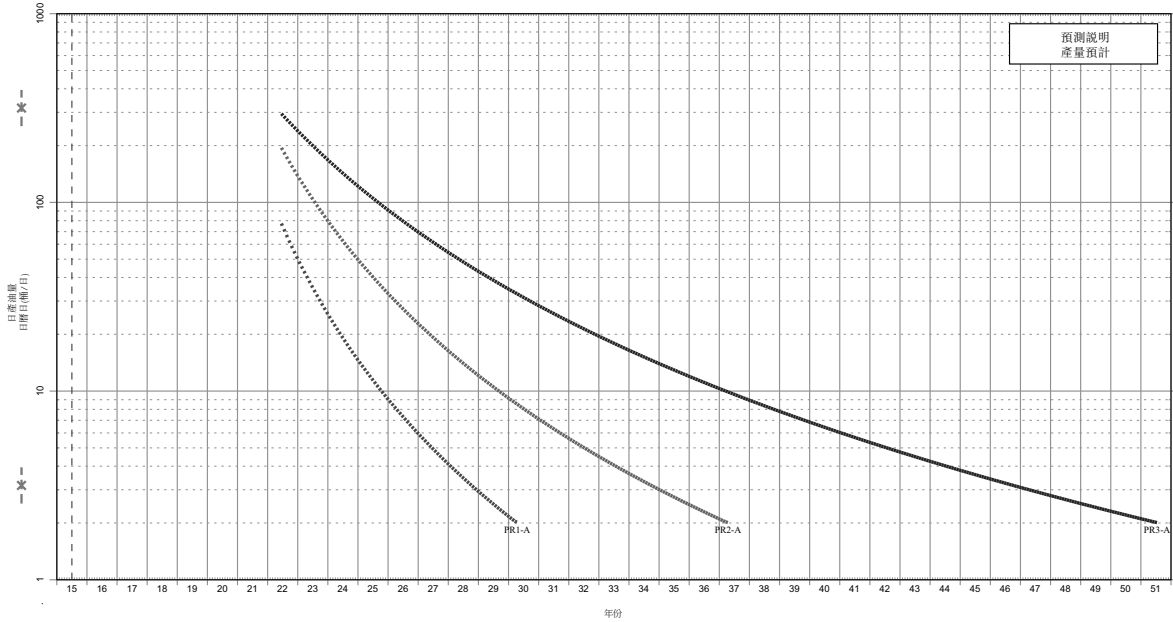
累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|---------|----|----------|
| 石油： | 0.0Mbbbl | 天然氣： | 0.0MMcf | 水： | 0.0Mbbbl |
|-----|----------|------|---------|----|----------|

XX/02-34-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/06-34-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | | |
|--------------------|---------|----------|------|-----|-----|---|------|------|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 係數 | | | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度 (截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產日： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

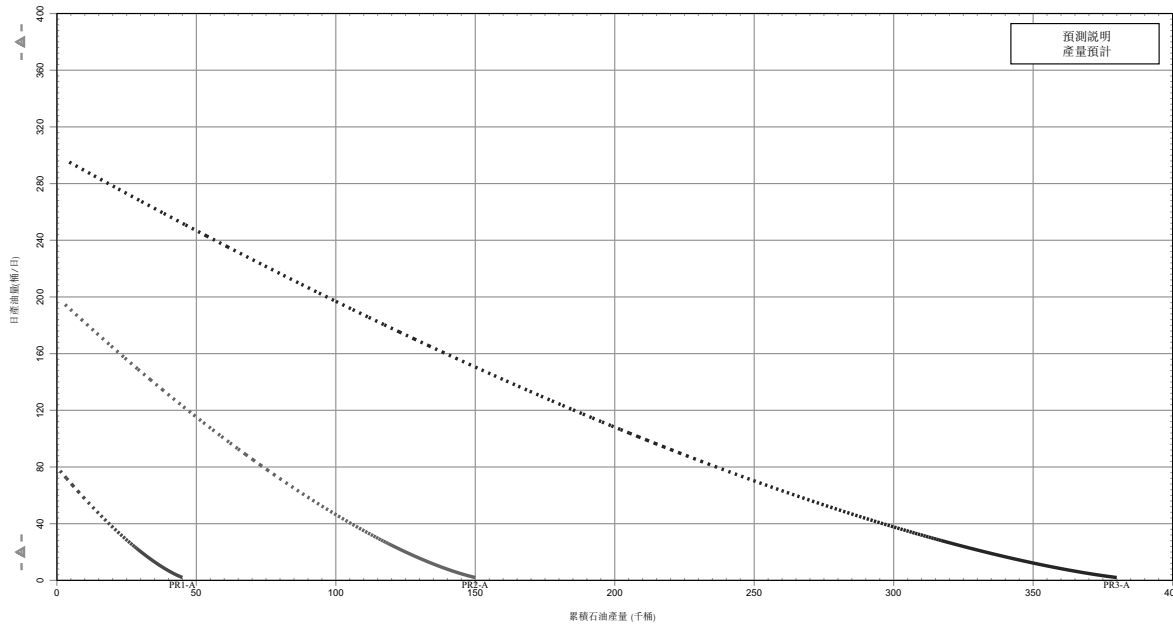
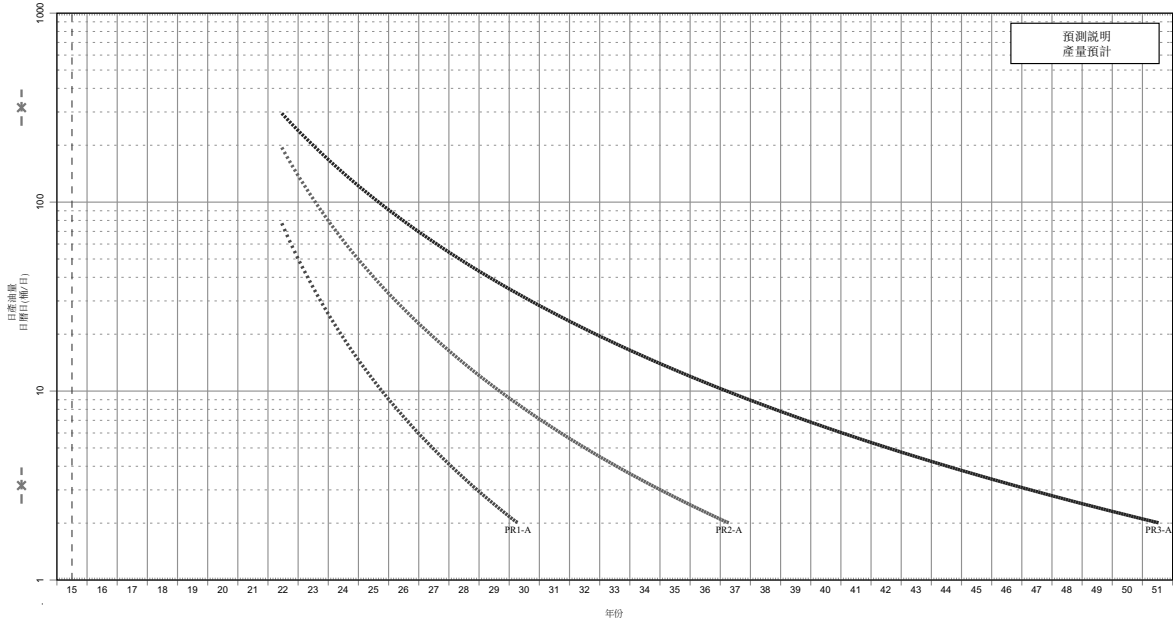
累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|---------|----|----------|
| 石油： | 0.0Mbbbl | 天然氣： | 0.0MMcf | 水： | 0.0Mbbbl |
|-----|----------|------|---------|----|----------|

XX/02-34-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/13-34-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | | |
|--------------------|---------|----------|------|-----|-----|----|------|------|
| | | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度 (截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產日： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

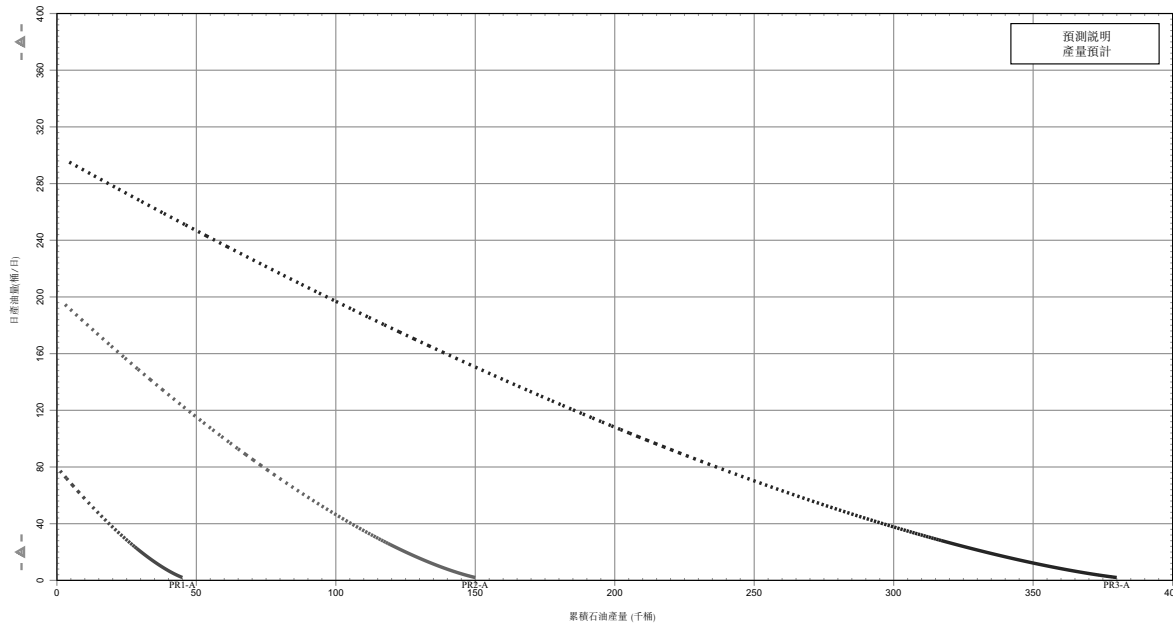
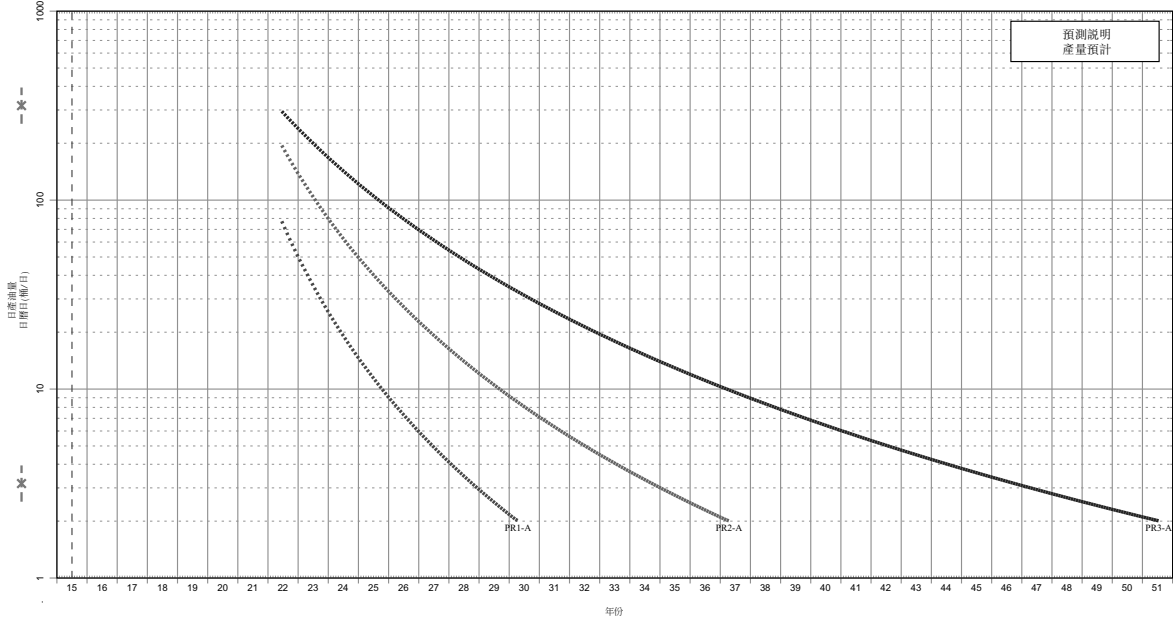
累積產量

石油：0.0Mbbbl 天然氣：0.0MMcf 水：0.0Mbbbl

XX/13-34-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/15-34-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | |
|--------------------|---------|------|----------|-----|-----|----|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產日： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

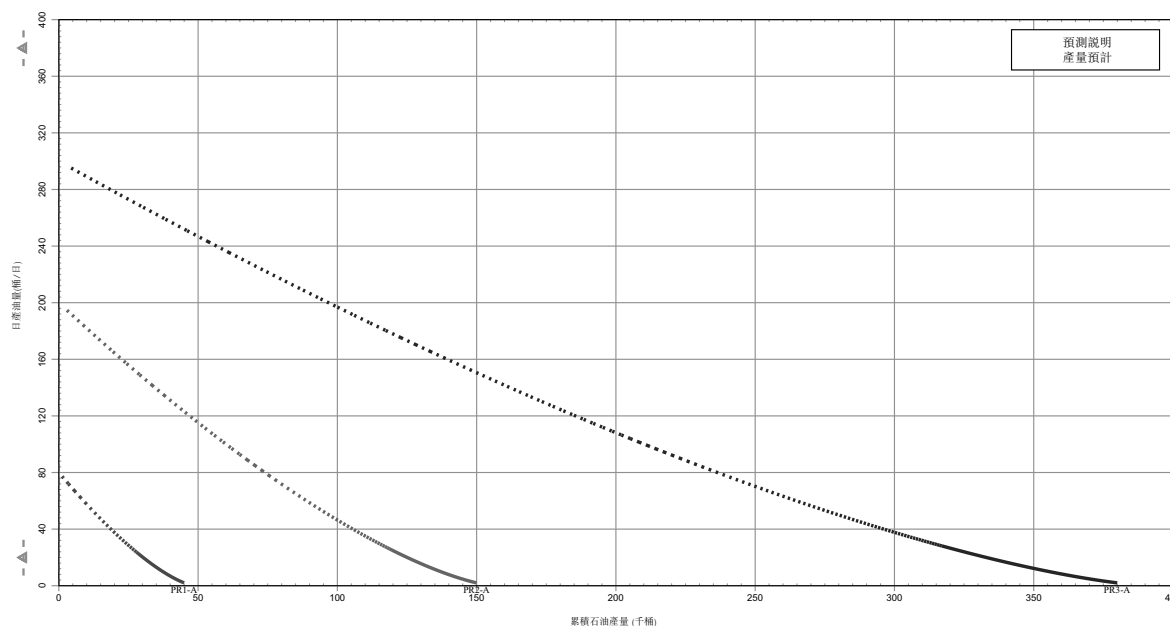
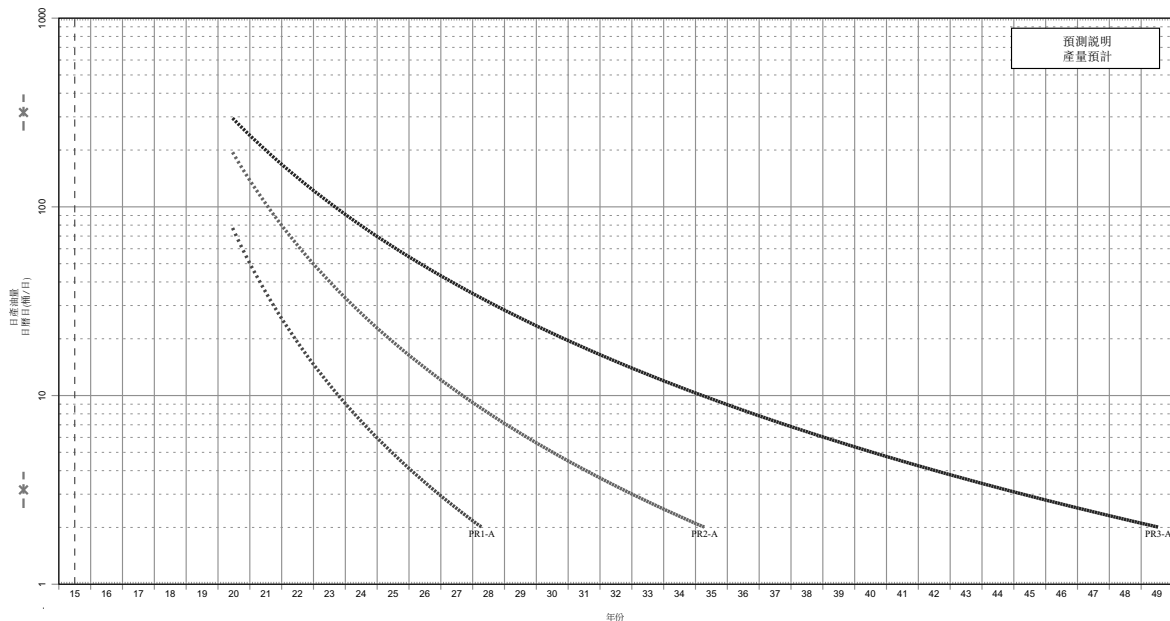
累積產量

| | | |
|-------------|-------------|------------|
| 石油：0.0Mbbbl | 天然氣：0.0MMcf | 水：0.0Mbbbl |
|-------------|-------------|------------|

XX/15-34-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/09-35-080-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

| 資源分類 | 資源 (千桶) | | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | | |
|--------------------|---------|------|----------|-----|-----|------|------|------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始係數 | | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後12個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產日： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

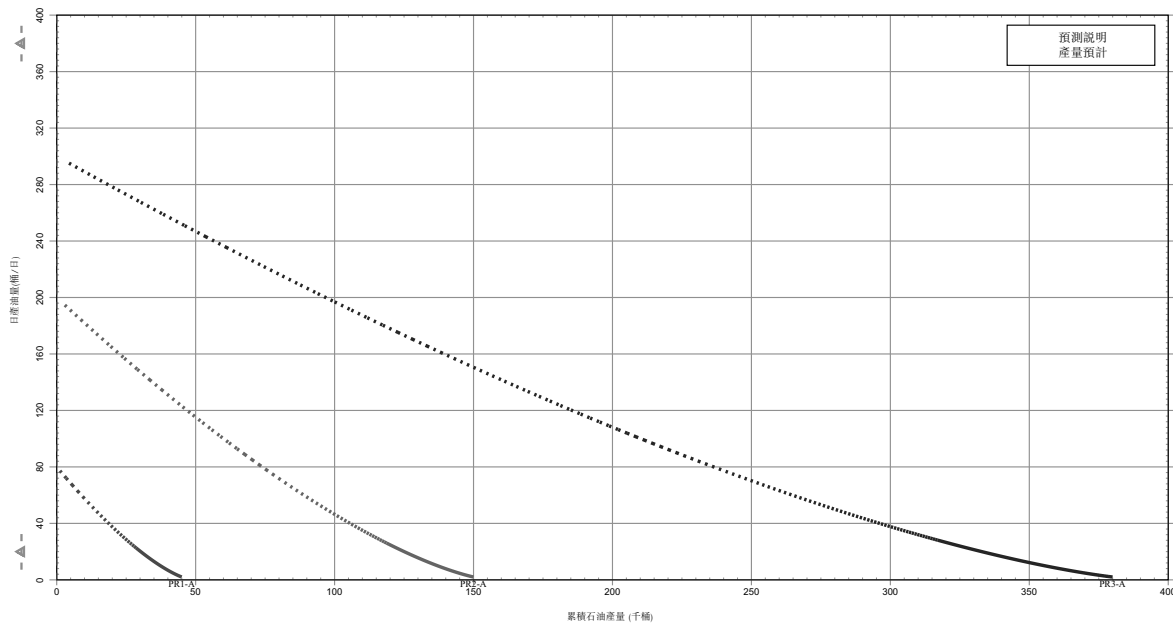
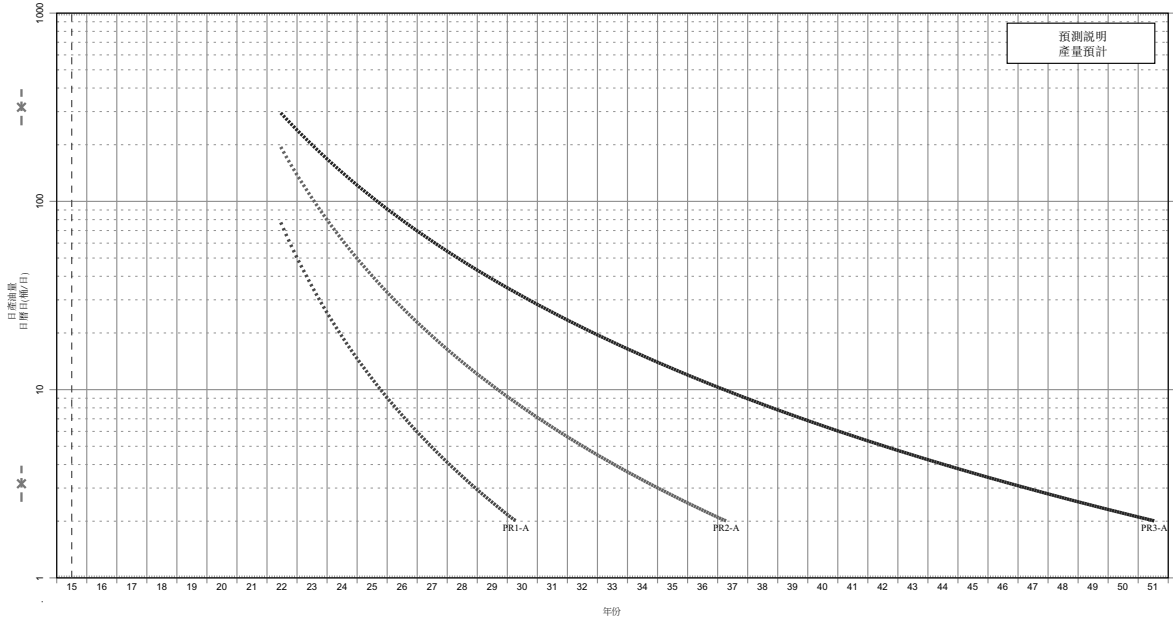
累積產量

| | | |
|-------------|-------------|------------|
| 石油：0.0Mbbbl | 天然氣：0.0MMcf | 水：0.0Mbbbl |
|-------------|-------------|------------|

XX/09-35-080-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

產量歷史與預測 XX/06-08-081-17W5/X

礦產：Dawson (遠景可採資源量)



於二零一五年七月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一五年七月一日的最後12個月)

| 資源分類 | 資源(千桶) | 速度(桶/日) | | 衰減 | | | | |
|--------------------|--------|---------|----|-----|-----|----|------|------|
| | | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估算遠景可採 資源量—前景 | —PR1-A | 45 | 0 | 45 | 80 | 2 | 53.4 | 0.30 |
| 最佳估算遠景可採 資源量—前景 | —PR2-A | 150 | 0 | 150 | 200 | 2 | 45.6 | 0.30 |
| 高估算遠景可採 資源量—前景 | —PR3-A | 380 | 0 | 380 | 300 | 2 | 31.4 | 0.30 |

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產日： | 0.0 日 | | WC： | 0.0% |

累積產量

| | | | | | |
|-----|----------|------|---------|----|----------|
| 石油： | 0.0Mbbbl | 天然氣： | 0.0MMcf | 水： | 0.0Mbbbl |
|-----|----------|------|---------|----|----------|

XX/06-08-081-17W5/X
1171053/二零一六年十一月二十一日

附件2

目錄

| | <u>頁次</u> |
|----------------------------------|-----------|
| 表 1A 油氣井清單與產量概覽—本地模擬Slave Point井 | 38 |
| 地模擬Slave Point井—EUR分佈(千桶) | 39 |
| Slave Point預測—EUR分佈 | 40 |

表 1A

油氣井清單與產量概覽

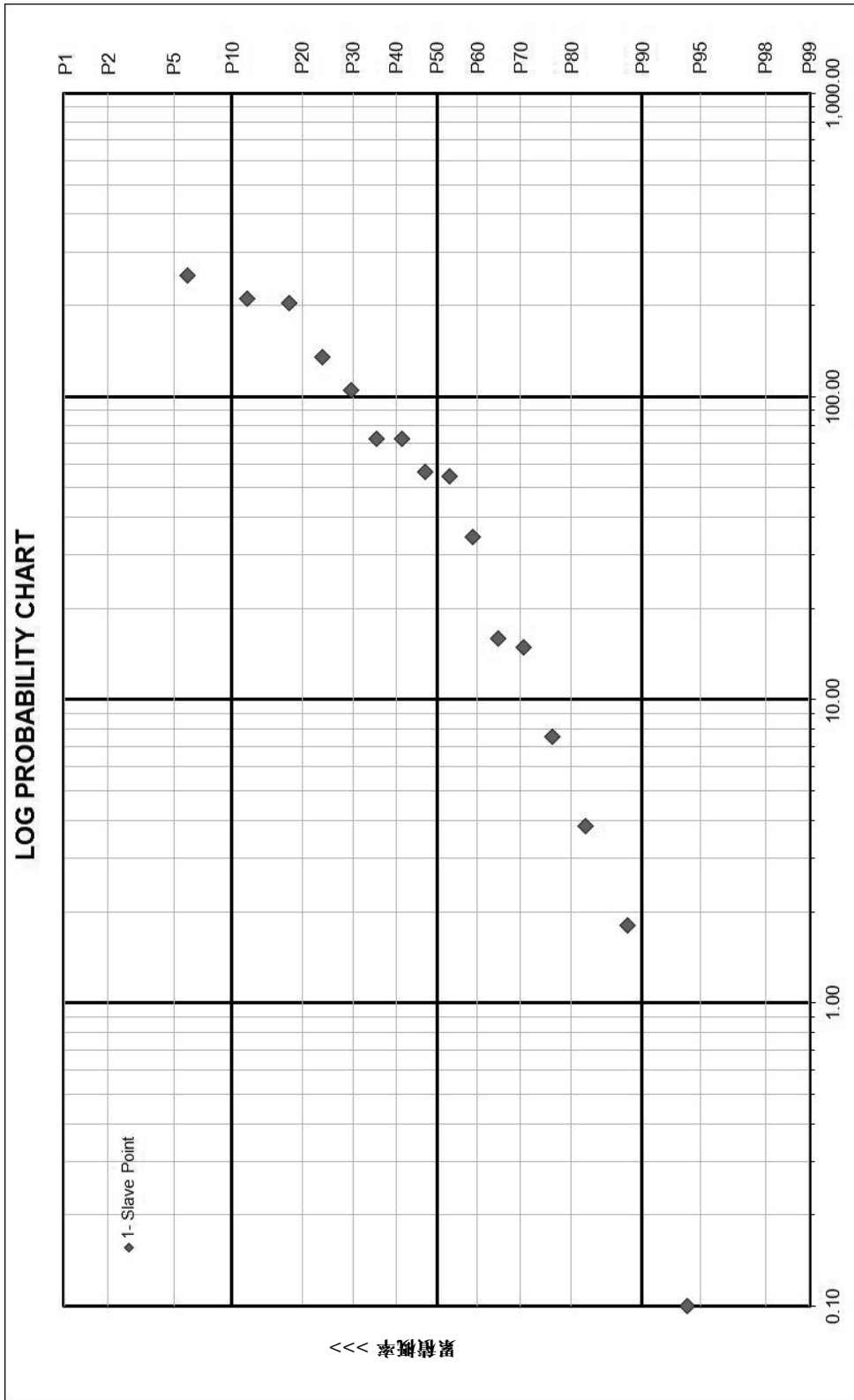
礦產: DAWSON Seal
本地機架 Slave Point 井

近一個月的資料: Alta.: 二零一六年九月 Sask.: 二零一六年九月
B.C.: 二零一六年九月 Man.: 二零一六年九月

| # | 油氣井位置 | 規定的儲層類別 | 實體 | 現狀 | RigRel | 生產日期 | | | 上季度產量資料 | | | | | 累積產量 | | | |
|----|---------------------|----------------------|---------------------|--------|---------|---------|---------|-----|---------|-----|---------|---------|-------|-------|-----|-----|-----|
| | | | | | | 第一口 | 最後一口 | Inj | 生產 | 石油 | 天然氣 | GOR | WGR | WC | 石油 | 天然氣 | 水 |
| | | | | | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 日數 | 桶/日 | 桶/日 | 千立方英尺/日 | 桶/百立方英尺 | % | 千桶 | 千桶 | 千桶 | |
| 1 | 00/15-14-080-17W5/2 | DAWSON SLAVE POINT F | 00/15-14-080-17W5/2 | 廢棄·恢復油 | 1983-01 | 1984-02 | 1986-02 | 61 | 24 | 24 | 7 | 301 | 7,923 | 70 | 15 | 5 | 33 |
| 2 | 00/15-14-080-17W5/3 | 道森SLAVE POINT F | 00/15-14-080-17W5/3 | 懸浮油處理 | 1997-12 | 1997-12 | 2003-10 | 24 | 2 | 2 | 2 | 954 | >9999 | 94 | 41 | 10 | 134 |
| 3 | 00/01-21-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT A | 00/01-21-080-17W5/0 | 懸浮油處理 | 1984-04 | 1984-06 | 1991-03 | 65 | 0 | 0 | 0 | 0 | >9999 | 91 | 16 | 4 | 8 |
| 4 | 00/10-21-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI. | 00/10-21-080-17W5/0 | 廢棄油 | 1997-04 | 1997-04 | 1998-07 | 17 | 2 | 2 | 0 | 156 | >9999 | 91 | 15 | 1 | 65 |
| 5 | 00/15-21-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI | 00/15-21-080-17W5/0 | 廢棄油 | 1982-04 | 1983-01 | 1994-01 | 78 | 4 | 4 | 1 | 144 | >9999 | 89 | 54 | 16 | 41 |
| 6 | 00/16-22-080-17W5/3 | 道森SLAVE POINT UUU | 00/16-22-080-17W5/3 | 采抽油 | 2011-04 | 2011-04 | 2014-03 | 9 | 5 | 5 | 1 | 147 | >9999 | 66 | 47 | 6 | 57 |
| 7 | 00/06-23-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT F | 00/06-23-080-17W5/0 | 廢棄·恢復油 | 1980-03 | 1981-02 | 1986-02 | 90 | 12 | 12 | 5 | 405 | 1,187 | 32 | 42 | 17 | 6 |
| 8 | 00/06-23-080-17W5/2 | 道森SLAVE POINT F | 00/06-23-080-17W5/2 | 采抽油 | 2007-12 | 2008-02 | 2015-02 | 67 | 4 | 4 | 0 | 27 | >9999 | 48 | 30 | 2 | 9 |
| 9 | 00/01-27-080-17W5/2 | 道森SLAVE POINT UUU | 00/01-27-080-17W5/2 | 采抽油 | 2011-10 | 2011-10 | 2015-01 | 8 | 1 | 1 | 0 | 408 | 9,896 | 80 | 34 | 7 | 61 |
| 10 | 00/01-29-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI. | 00/01-29-080-17W5/0 | 廢棄油 | 1983-09 | 1983-11 | 1986-04 | 85 | 3 | 3 | 1 | 252 | 594 | 13 | 4 | 0 | 1 |
| 11 | 00/08-29-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI. | 00/08-29-080-17W5/0 | 采抽油 | 1995-09 | 1995-10 | 2015-02 | 67 | 10 | 10 | 0 | 31 | >9999 | 91 | 202 | 40 | 413 |
| 12 | 00/09-29-080-17W5/2 | 道森SLAVE POINT-GRANI. | 00/09-29-080-17W5/2 | 采抽油 | 1995-04 | 1995-05 | 2015-11 | 88 | 9 | 9 | 0 | 54 | 2 | 4 | 244 | 44 | 4 |
| 13 | 00/02-32-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI | 00/02-32-080-17W5/0 | 廢棄油 | 1994-07 | 1994-08 | 2012-10 | 73 | 4 | 4 | 0 | 31 | 1,300 | 4 | 105 | 23 | 1 |
| 14 | 00/07-32-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT-GRANI. | 00/07-32-080-17W5/0 | 懸浮油 | 1996-11 | 1996-11 | 2012-07 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 | 54 | 134 | 22 | 66 |
| 15 | 00/13-32-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT RRR | 00/13-32-080-17W5/0 | 廢棄·恢復油 | 1983-04 | 1983-09 | 1984-04 | 34 | 1 | 1 | 0 | 0 | 92 | 2 | 0 | 0 | 1 |
| 16 | 00/13-32-080-17W5/2 | 道森SLAVE POINT RRR | 00/13-32-080-17W5/2 | 懸浮油 | 2007-03 | 2012-07 | 2012-07 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| 17 | 00/02-35-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT E | 00/02-35-080-17W5/0 | 采抽油 | 2012-08 | 2012-09 | 2015-11 | 92 | 75 | 75 | 11 | 148 | 16 | 2 | 120 | 20 | 1 |
| 18 | 00/07-35-080-17W5/0 | 道森SLAVE POINT E | 00/07-35-080-17W5/0 | 廢棄油 | 1983-01 | 1983-02 | 1986-02 | 88 | 13 | 13 | 3 | 264 | 613 | 14 | 7 | 3 | 2 |
| 19 | 00/06-04-081-17W5/0 | 道森SLAVE POINT WWW | 00/06-04-081-17W5/0 | 懸浮油 | 1999-11 | 2012-03 | 2012-12 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| | 總計 | | | | | | | 168 | 168 | 168 | 32 | | | 1,113 | 221 | 907 | |

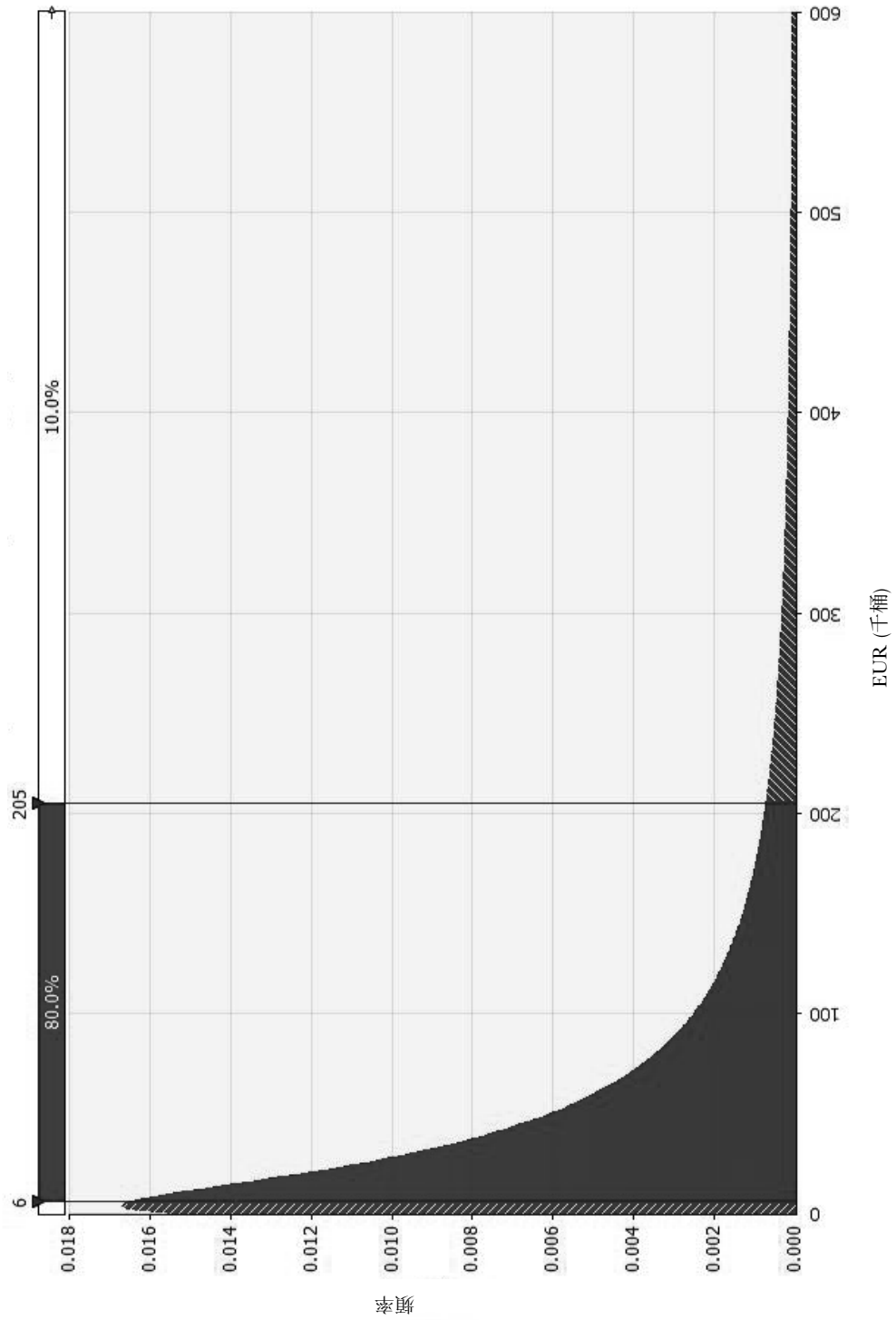


本地模擬Slave Point井 - EUR分佈(千桶)



| | |
|-----------|-----------|
| P90 | 2.80 千桶 |
| P50(中值) | 55.30 千桶 |
| 平均值(簡單算術) | 77.09 千桶 |
| P10 | 206.10 千桶 |

Slave Point 預測 – EUR 分佈
Slave Point 單口井 EUR 概率分佈 (千桶)



Persta Resources Inc.

DAWSON 儲量

二零一六年九月三十日生效

編制者

T. Mark Jobin，首席地質師

John N. Cowie，首席工程師

本報告中的資產分析是在對一組資產進行總體評價的範圍內進行的。
在此範圍外，在沒有進行補充盡職調查的情況下，
該分析的提取和使用可能不妥當。

DAWSON 儲量

目錄

| | <u>頁次</u> |
|------------------------------|-----------|
| 概覽 | |
| 儲量與價值概覽 | 3 |
| 儲量與價值概覽 | 4 |
| 總採油量總租賃／公司權益歷史及預測 | 5 |
| 日產量、儲備及現值概覽 | 6 |
| 討論 | 7 |
| 土地 | |
| 油氣井權益與負擔概覽 | 9 |
| 土地及礦產權利概覽 | 10 |
| 地圖 | |
| 地圖1 地形圖 | 11 |
| 繪圖 | |
| 繪圖1 評估的權益油氣井—總資產—石油時間半對數性能曲線 | 12 |
| 繪圖2 評估的權益油氣井—總資產—石油累計座標性能曲線 | 13 |
| 表 | |
| 表1 油氣井清單與產量概覽—已評估權益的油氣井 | 14 |
| 表2 租賃區風險前總日石油產量 | 15 |
| 表2.1 油藏參數 | 16 |
| 表2.2 石油衰減參數 | 17 |
| 表3 日石油產量 | 18 |
| 表4 經濟參數 | 19 |
| 經濟預測 | |
| 證實開採 | 20 |
| 證實加概算開採 | 22 |
| 附錄 | |
| 儲量估算—證明資料 | 24 |

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson 儲量

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

各種分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量與價值概覽

| | 證實 開採 | 證實 已開採 非開採 | 證實 未開發 | 總證實 | 證實加 概算開採 | 證實加 概算非開採 | 證實加 概算未開發 | 總證實加 概算 |
|-------------------|----------|------------------|-----------|-------|-------------|--------------|--------------|------------|
| 可銷售儲量 | | | | | | | | |
| 輕、中質原油 (Mbbbl) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 69 | 0 | 0 | 69 | 99 | 0 | 0 | 99 |
| 總公司權益 | 69 | 0 | 0 | 69 | 99 | 0 | 0 | 99 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 55 | 0 | 0 | 55 | 78 | 0 | 0 | 78 |
| 油當量 (千桶油當量) | | | | | | | | |
| 總租賃 | 69 | 0 | 0 | 69 | 99 | 0 | 0 | 99 |
| 總公司權益 | 69 | 0 | 0 | 69 | 99 | 0 | 0 | 99 |
| 除皇家礦產稅後淨值 | 55 | 0 | 0 | 55 | 78 | 0 | 0 | 78 |
| 稅前現值 (千加元) | | | | | | | | |
| 0% | 1,692 | 0 | 0 | 1,692 | 2,672 | 0 | 0 | 2,672 |
| 5% | 1,608 | 0 | 0 | 1,608 | 2,386 | 0 | 0 | 2,386 |
| 8% | 1,555 | 0 | 0 | 1,555 | 2,236 | 0 | 0 | 2,236 |
| 10% | 1,519 | 0 | 0 | 1,519 | 2,145 | 0 | 0 | 2,145 |
| 12% | 1,484 | 0 | 0 | 1,484 | 2,060 | 0 | 0 | 2,060 |
| 15% | 1,433 | 0 | 0 | 1,433 | 1,944 | 0 | 0 | 1,944 |
| 20% | 1,354 | 0 | 0 | 1,354 | 1,778 | 0 | 0 | 1,778 |
| 稅前第一個六年現金流量 (千加元) | | | | | | | | |
| 2016 (三個月) | 190 | 0 | 0 | 190 | 193 | 0 | 0 | 193 |
| 2017 | 637 | 0 | 0 | 637 | 679 | 0 | 0 | 679 |
| 2018 | 438 | 0 | 0 | 438 | 523 | 0 | 0 | 523 |
| 2019 | 276 | 0 | 0 | 276 | 395 | 0 | 0 | 395 |
| 2020 | 187 | 0 | 0 | 187 | 287 | 0 | 0 | 287 |
| 2021 | 116 | 0 | 0 | 116 | 235 | 0 | 0 | 235 |
| 油當量係數： | | | | | | | | |
| 重油 | 1.0 | 6.0 | 6.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 |
| COND | 1.0 | 6.0 | 6.0 | 1.0 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 殘氣 | | | | | | | | |
| 溶解氣 | | | | | | | | |
| 丙烷 | | | | | | | | |
| 丁烷 | | | | | | | | |
| 乙烷 | | | | | | | | |
| 硫磺 | | | | | | | | |

運行日期：二零一六年十一月四日 14:40:31

類別(A,B1,B2,C,G,H1,H2,J), GLJ (2016-10), psum

1171053

二零一六年十一月四日 14:40:49



公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson 儲量

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

各種分類
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量與價值概覽

可能開採 總可能

可銷售儲量

輕、中質原油(千桶)

總租賃
總公司權益
除皇家礦產稅後淨值

36
36
29

油當量(千桶油當量)

總租賃
總公司權益
除皇家礦產稅後淨值

36
36
29

油當量係數：
重油 1.0
COND 1.0
殘氣 6.0
溶解氣 6.0
丙烷 1.0
丁烷 1.0
乙烷 1.0
硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月四日14:40:32
類別 (MO):GLJ(2016-10), psum
1171053

二零一六年十一月二十一日 14:56:26

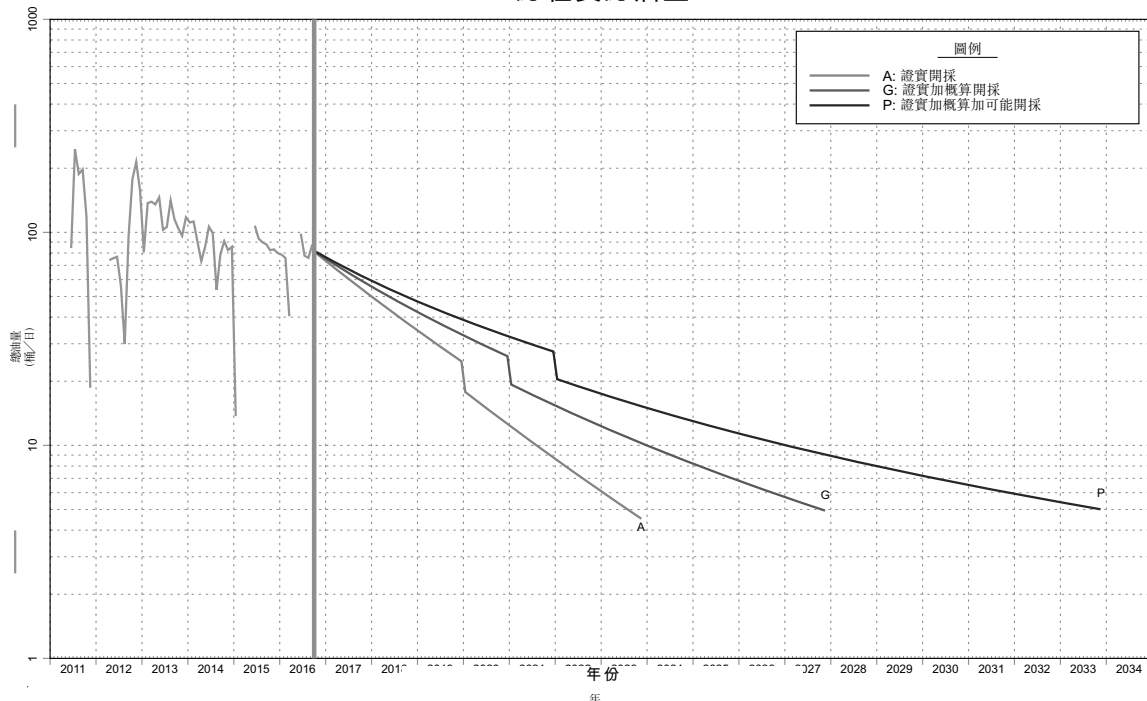


產量歷史和預測

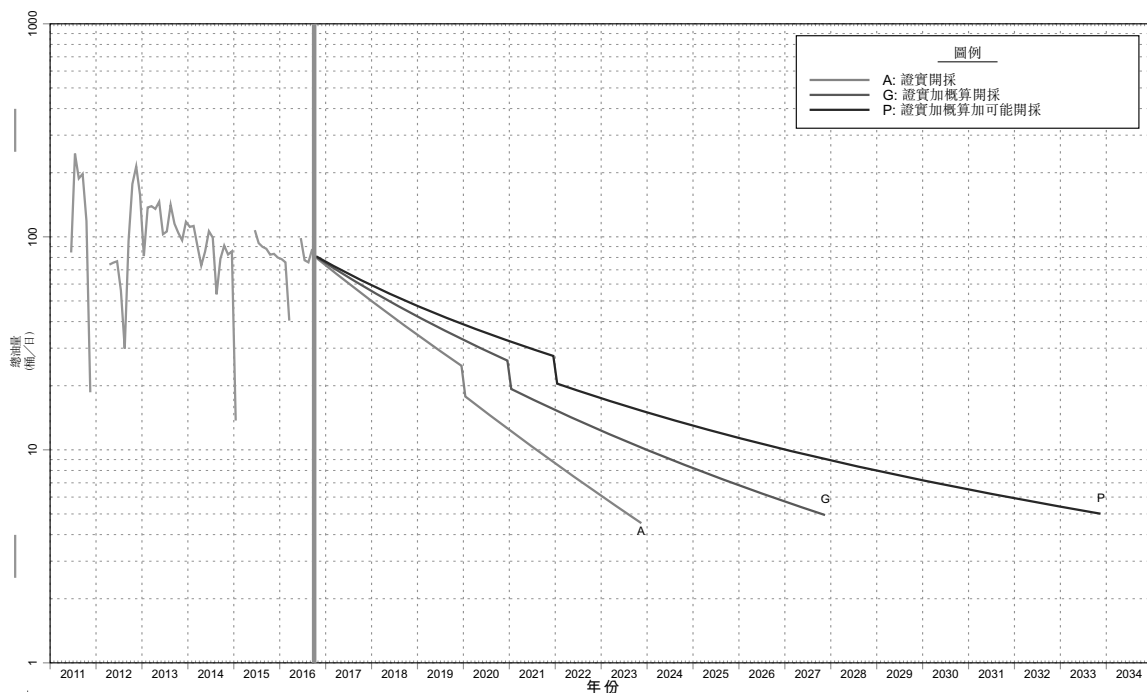
公司：Persta Resources Inc.
 礦產：Dawson 儲量

定價：GLJ (2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

總租賃總油量



公司*權益總油量



*備註：歷史公司權益產量基於用於被報告的實際總租賃產量的被評估儲量實體的當前權益。因此，由於所有權變動，公司實際權益可能有別於所示歷史權益。

公司權益總油量
 1171053 / 二零一六年十一月四日

討論

Dawson-Seal 礦產位於 17W5M 區域鄉鎮 080 內，距離阿爾伯塔法爾赫東北部約 30 英里。Persta 資源有限公司(Persta)持有當地 3840 英畝礦產土地之全部工作權益。

本報告概覽小節中包含了二零一六年每口井的產量、儲量和現值概覽。井評估權益包含在土地小節中，在隨附的資產地塊圖(地圖 1)上對評估的土地進行了說明。所有被評估權益井的完整產權井清單和歷史產量概覽如表 1 所示。該評估的生效日期為二零一六年九月三十日。

採油量從附屬點地層獲得。歷史資產產量見圖 1 和 2 所述。此外，以實體為基礎的歷史和預測產量如本報告附錄中的繪圖所示。

在 Dawson 地區，中泥盆紀附屬點沖油庫作為淺水碳酸鈣基隆沉積在局部潮下架上或前寒武紀高地上。這些暗礁堆積物隨海平面上升縱向生長，直到上漲率超過暗礁生長並淹沒環礁。暗礁材料後沉積白雲石化會導致孔隙度和滲透率發展。尤其是沒有發生白雲石化處，原始石灰岩相孔隙度低或完全無孔。地震勘探一般用於識別在珊瑚礁之上生長的先成結構，並為探測的主要方法。

礦產於二零一一年四月在 Dawson 垂直井 00/16-22-080-17W5/3 開始生產。另外三個 Dawson 垂直井自忘分別於 00/01-27-080-17W5/2 (2011)、00/02-35-080-17W5/0 (2012) 及 00/06-04-081-17W5/0 (2012) 鑽井。已經通過容量衰減分析分配了可開採儲量。

可能儲量包括於本報告內，惟該等儲量完全並無納入任何資產估值。

評估中使用的經濟參數，包括產品價格、產品產量、經營成本和資本成本詳見表 4。經營成本和價格調整乃衍生自審閱 Persta 所提供的過往營業報表。

其他經濟考慮因素

本報告未對下列問題進行闡述：

- 非儲量井報廢、井場開墾與設施廢棄／救護，包括可能出現的環境問題。

公司：
礦產：

Persta Resources Inc.
Dawson 儲量

總量加概算加可能開採
附採
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

井權益與負擔概覽

| 實體說明 | 工作權益 | | | 皇家礦產稅權益 | | | 其他租用費負擔 | | | |
|---------------------|----------|----------|--------------------|----------|----------|--------------------|---------|----------|----------|--------------------|
| | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | 類型 | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) |
| Dawson 儲量 | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | OIL | 100.000 | - | - | - | - | | - | - | - |
| 00/02-35-080-17W5/0 | OIL | 100.000 | - | - | - | - | | - | - | - |

術語

AB：阿爾伯特

APO=BPO權益，除非在別處另作說明

CR：官地皇家礦產稅

LGHT：輕

土地及礦產權利概覽

Dawson

自二零一六年九月三十日起生效

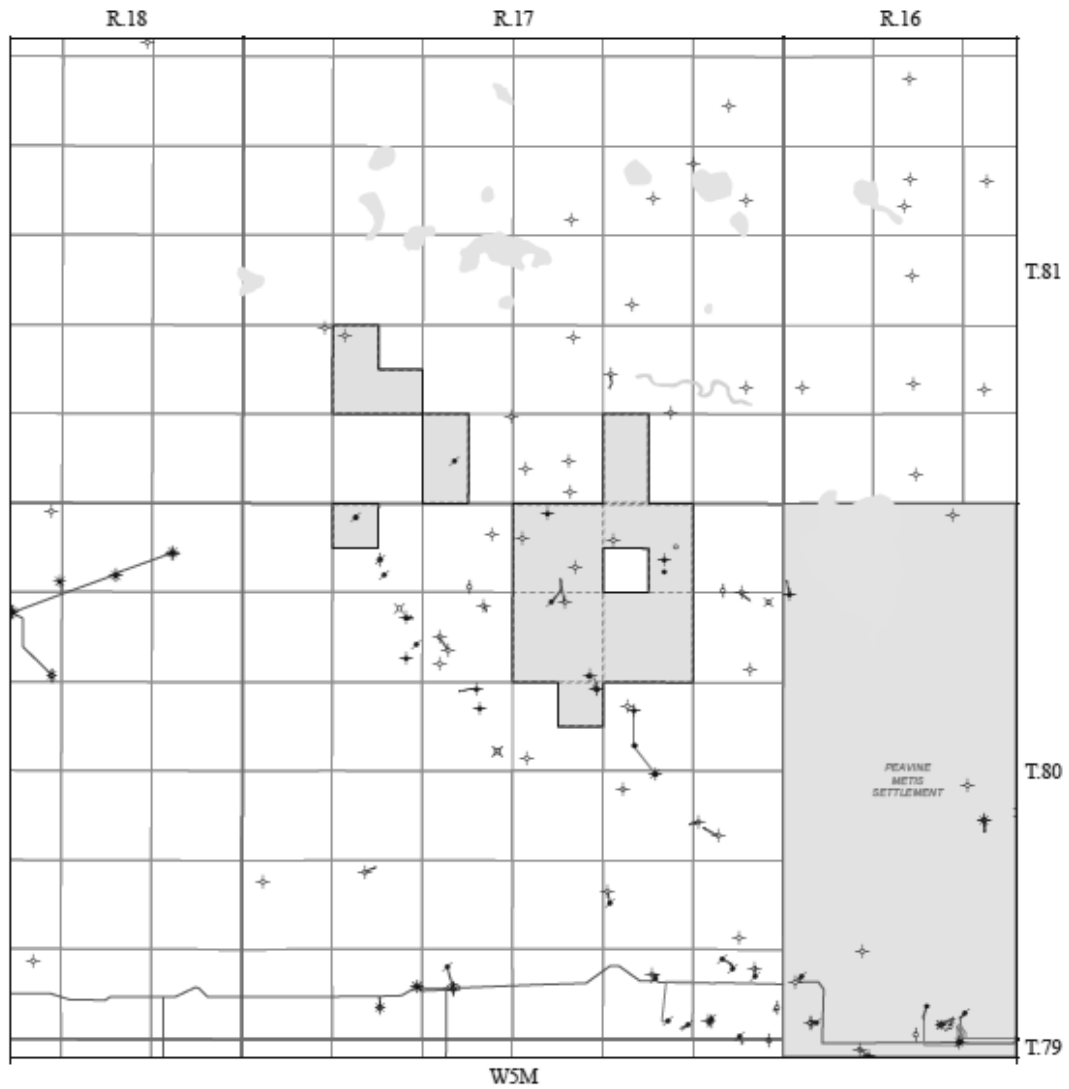
| 代號 | 日期 | 地籍 | 礦產權利 | 段 | 土地描述 | | | 面積(公頃) | | | 期限情況 | | | 履行情況 |
|-------------|------------|----|---|----------|------|----|-----|--------|-----|-----|------|-------------|-------------|------|
| | | | | | 鑽區 | 範圍 | 子午線 | 工作權益 | 總計 | 已開發 | 年期 | 開始 | 屆滿 | |
| 05106100512 | 2006-10-19 | | Slave Point地表至地底之石油及天然氣 | 西北32 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 中期 | 二零一一年十月十九日 | 無限 | 活躍 |
| 05107030819 | 2007-03-22 | | Bluesky-Bullhead地底至Slave Point地底之石油及天然氣 | 西4 | 81 | 17 | 5 | 100% | 128 | 無 | 中期 | 二零一二年三月二十二日 | 無限 | 活躍 |
| 05108040251 | 2008-04-03 | | Slave Point地表至地底之石油及天然氣 | 東北22 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 有 | 初期 | 二零一二年三月二十二日 | 無限 | 活躍 |
| 0510080543 | 2010-08-19 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 34 | 80 | 17 | 5 | 100% | 256 | 無 | 初期 | 二零一零年八月十九日 | 二零一六年八月十九日 | 活躍中 |
| 0510090472 | 2010-09-16 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 有 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090473 | 2010-09-16 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090474 | 2010-09-16 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0510090475 | 2010-09-16 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北27 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一零年九月十六日 | 二零一七年三月九日 | 活躍 |
| 0511070482 | 2011-07-28 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511070483 | 2011-07-28 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511070484 | 2011-07-28 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511070485 | 2011-07-28 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北26 | 80 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一一年七月二十八日 | 二零一七年七月二十八日 | 活躍 |
| 0511090149 | 2011-09-08 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東北/西北/東南 | | | | | | | | | | |
| 0513030178 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 35 | 80 | 17 | 5 | 100% | 192 | 有 | 初期 | 二零一一年九月八日 | 二零一七年九月八日 | 活躍 |
| 0513030179 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西前2 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030182 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北2 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030183 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 東南8 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030184 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西南8 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |
| 0513030184 | 2013-03-07 | | Basement地表至地底之石油及天然氣 | 西北8 | 81 | 17 | 5 | 100% | 64 | 無 | 初期 | 二零一三年三月七日 | 二零一八年三月七日 | 活躍 |

附註：
(1) 到期牌照，但正進行延期申請

地圖1
地形圖

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson儲量

生效期：二零一六年九月三十日
項目：s1171053/dasm01



NAD 1983 UTM Zone 11N

井來源：IHS(二零一六年十一月四日)

地質學者：

工程師：

project\s1171053\drafting\Mxd\dpm01_s1171053.mxd

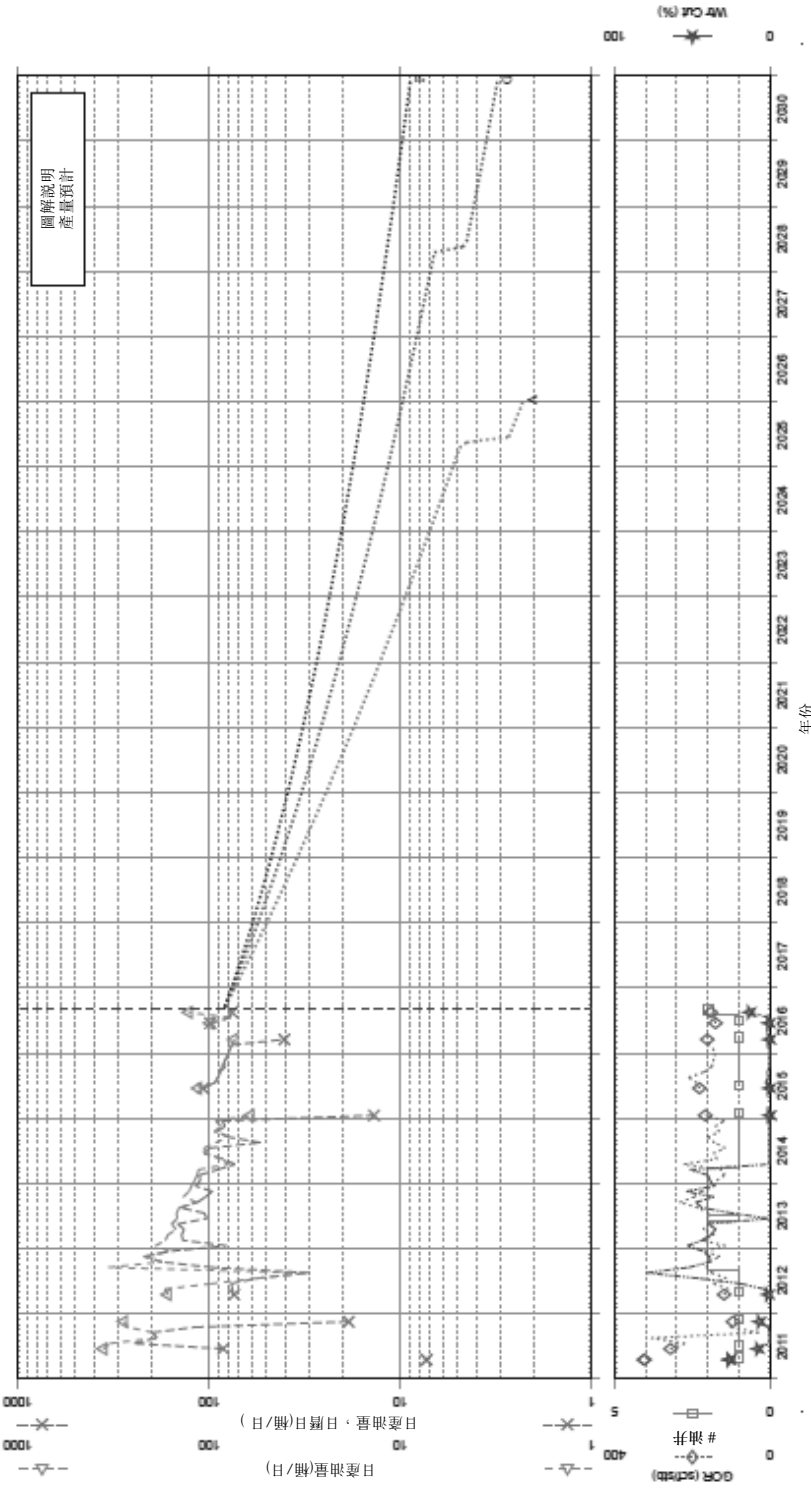
制定人：jcowie

制定日期：二零一六年十一月二十一日



產量歷史與預測
已評估權益的油氣井—總礦產

礦產：Dawson 儲量



平均產量 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| | | | | |
|-------|------------|-------------|------|----------------|
| 天然氣： | 12.9Mcf/d | 9.7Mcf/cd | WGR： | 130.3bbbl/MMcf |
| 石油： | 87.0bbbl/d | 65.0bbbl/cd | GOR： | 149.8scf/stb |
| 平均油井： | 0.8 | | WC： | 1.9% |

於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量分類 | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
|--------------|-----|------|-----|
| Pv Prd—A(R) | 246 | 164 | 81 |
| P+P Prd—G(R) | 282 | 164 | 118 |
| PPP Prd—P(R) | 330 | 164 | 166 |

累積產量

| | | | |
|-----|------------|------|----------|
| 石油： | 164.4Mbbbl | 天然氣： | 26.0MMcf |
| 水： | 57.1Mbbbl | | |

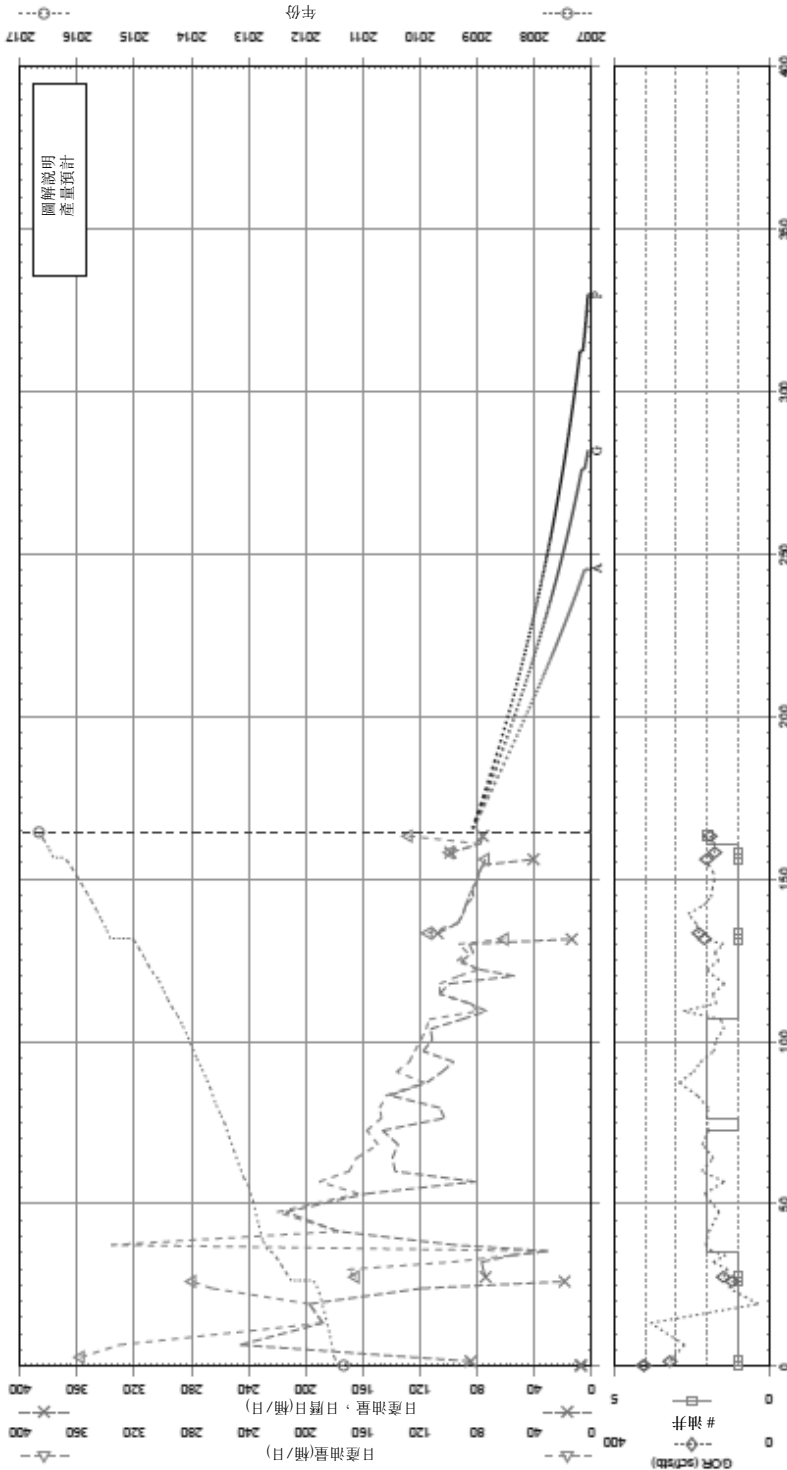
已評估權益的油氣井—總資產
1171053 / 二零一六年十一月四日



繪圖 1

產量歷史與預測
已評估權益的油氣井—總資產

礦產：Dawson 儲量



平均產量(截止二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| | | | | |
|-------|------------|-------------|------|----------------|
| 天然氣： | 12.9Mcf/d | 9.7Mcf/cd | WGR： | 130.3bbbl/MMcf |
| 石油： | 87.0bbbl/d | 65.0bbbl/cd | GOR： | 149.8scf/stb |
| 平均油井： | 0.8 | | WC： | 1.9% |

| | | | | | |
|-----|------------|------|----------|----|-----------|
| 石油： | 164.4Mbbbl | 天然氣： | 26.0MMcf | 水： | 57.1Mbbbl |
| | | | 累積產量 | | |

於二零一六年九月一日總儲量概覽

| 儲量分類 | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
|--------------|-----|------|-----|
| Pv Prd-A(R) | 246 | 164 | 81 |
| P+P Prd-G(R) | 282 | 164 | 118 |
| PPP Prd-P(R) | 330 | 164 | 166 |

繪圖2

已評估權益的油氣井—總資產
1171053/二零一六年十一月四日



頁次1

當前日期：二零一六年八月

表1

油氣井清單與產量概覽

礦產：Dawson儲量
已評估權益的油氣井

| # | 油氣井位置 | 規定的儲層類別 | 現有狀態 | RigRel | | Inj | | 生產 | | 上季度產量資料 | | | | 累積產量 | | |
|---|---------------------|------------------------|------|---------|---------|-----|-----|---------|---------|---------|-----|-----|--------|------|-----|-----|
| | | | | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 | 年-月 |
| | | | | 第一口 | 最後一口 | 生產 | 石油 | 天然氣 | GOR | WGR | WC | 石油 | 天然氣 | 水 | | |
| | | | | 年-月 | 年-月 | 日數 | 桶/日 | 千立方英尺/日 | scf/stb | 桶/百萬英尺 | % | 千桶 | 百萬立方英尺 | 千桶 | | |
| 1 | 00/02-35-080-17W5/0 | DAWSON SLAVE POINTE | 泵抽油 | 2012-08 | 2012-09 | 92 | 82 | 12 | 145 | 102 | 1 | 117 | 20 | 1 | | |
| 2 | 00/16-22-080-17W5/3 | DAWSON SLAVE POINT UUU | 泵抽油 | 2011-04 | 2016-08 | 3 | 2 | 0 | 118 | >9999 | 64 | 47 | 6 | 56 | | |
| | 總計 | | | | | | 84 | 12 | | | | 164 | 26 | 57 | | |

表2

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Dawson 儲量

各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：

租賃礦區總儲量概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | | 其他租賃礦區總儲量 | | | | |
|---------------------|------|---------|------------|------------|------------|--------------|----------|----------|-----------|--------------------|------------|-----------|----------|
| | | | 初始可回收量 | 累積產量 | 儲量 | 初始可回收量 | 累積產量 | 未淨化氣體 | 儲量 | Sol'n 氣體 百萬立方英尺 | Cond 千桶 | LPG 千桶 | 硫 千長噸 |
| 證實開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | A | Dec.Vol | 66 | 47 | 11* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 00/02-35-080-17W5/0 | A | Dec.Vol | 180 | 120 | 58* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：證實開採 | | | 246 | 167 | 69* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | G | Dec.Vol | 72 | 47 | 14* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 00/02-35-080-17W5/0 | G | Dec.Vol | 210 | 120 | 84* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：證實加概算開採 | | | 282 | 167 | 99* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 可能開採 | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | | | 8 | 0 | 4* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 00/02-35-080-17W5/0 | | | 40 | 0 | 33* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計：可能開採 | | | 48 | 0 | 36* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

註釋：

1. [*]由於經濟限制，剩餘開採儲量小於評估儲量

11/71053

類別 (A-G,M), GLJ (2016-10), ul

二零一六年十一月二十一日 16:20:44



表 2.1
二零一六年九月三十日

Persta Resources Inc.
Dawson 儲量

公司：
礦產：

生效日期：

油藏參數

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生 產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽 和度 % | 原始 壓力 psi | 儲層 溫度 R | 油比重 oAPI | 油液 GOR | 形成 物含量 係數 | 油層 中現存 油量 千桶 | 採收率 % | 可採油 儲量 千桶 | 累積 產量 2016- 10-01 千桶 | 剩餘 2016- 09-30 儲量 千桶 | 註釋 |
|----------------------|-----------------|----------|------|----------|----------------|----------|---------------|-----------------|---------------|-------------|-----------|-----------------|-----------------------|--------------|-----------------|----------------------------------|----------------------------------|-----|
| 總證明儲量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | A | 60 | 14.5 | 8.7 | 22.8 | - | - | - | - | 1.150 | 394.2 | 16.7 | 65.7 | 47.3 | 18.4 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | A | 160 | 14.5 | 9.0 | 16.0 | - | - | - | - | 1.150 | 1,183.2 | 15.2 | 180.0 | 119.5 | 60.5 | |
| 總計：總證明儲量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | 245.7 | 166.8 | 78.8 | | |
| 總證實加可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | G | 60 | 14.5 | 8.7 | 22.8 | - | - | - | - | 1.150 | 394.2 | 18.3 | 72.0 | 47.3 | 24.7 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | G | 160 | 14.5 | 9.0 | 16.0 | - | - | - | - | 1.150 | 1,183.2 | 17.7 | 210.0 | 119.5 | 90.5 | |
| 總計：總證實加可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | 282.0 | 166.8 | 115.1 | | |
| 證實加概算加可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | P | 60 | 14.5 | 8.7 | 22.8 | - | - | - | - | 1.150 | 394.2 | 20.3 | 80.0 | 47.3 | 32.7 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | P | 160 | 14.5 | 9.0 | 16.0 | - | - | - | - | 1.150 | 1,183.2 | 21.1 | 250.0 | 119.5 | 130.5 | |
| 總計：證實加概算加可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | 330.0 | 166.8 | 163.2 | | |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

- A: 證實開採
- G: 證實加概算開採
- P: 證實加概算加可能開採

注釋

1. 二零一六年十一月三日至二零一四年三月起無產量。產量預計已在二零一六年八月恢復。

1171053

表 2.2
二零一六年九月三十日

石油衰減參數

Persta Resources Inc.
Dawson 儲量公司：
礦產：

生效日期：

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 衰減類型 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 桶/日 | 最終速率 桶/日 | 衰減係數 | 儲量壽命 年 | 初始可采 儲量 千桶 | 累積產量 @分析 千桶 | 累積產量 2016-01-01 千桶 | 剩餘儲量 2015-12-31 千桶 | 註釋 |
|---------------------|-----------------|----------|------|------|------------|--------|-------------|-------------|------|-----------|------------------|-------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 總證明儲量 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | A | OR | 2016-09-01 | 19.28 | 13.0 | 2.0 | - | 8.7 | 65.7 | 46.9 | 47.3 | 18.4 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | A | OR | 2016-09-01 | 34.95 | 71.0 | 2.3 | 0.10 | 9.3 | 180.0 | 117.4 | 119.5 | 60.5 | |
| 總計：總證明儲量 | | | | | | 84.0 | | | | | 245.7 | 164.4 | 166.8 | 78.8 | |
| 證實加概算開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | G | OR | 2016-09-01 | 14.81 | 13.0 | 2.0 | - | 11.7 | 72.0 | 46.9 | 47.3 | 24.7 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | G | OR | 2016-09-01 | 29.21 | 71.0 | 2.3 | 0.30 | 16.5 | 210.0 | 117.4 | 119.5 | 90.5 | |
| 總計：證實加概算開採 | | | | | | 84.0 | | | | | 282.0 | 164.4 | 166.8 | 115.1 | |
| 證實加概算加可能開採 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Dawson | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00/16-22-080-17W5/3 | SLAVE POINT UUU | Dec, Vol | P | OR | 2016-09-01 | 11.43 | 13.0 | 2.0 | - | 15.4 | 80.0 | 46.9 | 47.3 | 32.7 | [1] |
| 00/02-35-080-17W5/0 | SLAVE POINT E | Dec, Vol | P | OR | 2016-09-01 | 25.75 | 71.0 | 2.3 | 0.50 | 28.5 | 250.0 | 117.4 | 119.5 | 130.5 | |
| 總計：證實加概算加可能開採 | | | | | | 84.0 | | | | | 330.0 | 164.4 | 166.8 | 163.2 | |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

A: 證實開採
G: 證實加概算開採
P: 證實加概算加可能開採

註釋

1. 二零一六年十一月三日至二零一四年三月無產量。產量預計於未來更高油價時恢復。

1171053

表3

Persta Resources Inc.
Dawson 儲量

各類
分類
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

儲量類別：
開採類別：
定價：
生效日期：

總日石油產量

年

| 實體說明 | 儲量類別 | 年 | | | | | | | | | | | 總計 | | | | |
|-----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----|------|----|----|
| | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘部分 | 總計 | |
| 租賃區日總石油產量(桶/日) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 證實開採 | A | 78 | 61 | 42 | 29 | 15 | 10 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 | 0 | 69 |
| 證實加概算開採 | G | 79 | 65 | 49 | 37 | 29 | 17 | 14 | 11 | 9 | 7 | 6 | 5 | 5 | 99 | 0 | 99 |
| 可能開採 | | 1 | 2 | 4 | 6 | 6 | 12 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 22 | 15 | 36 | |
| 公司日總石油產量(桶/日) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 證實開採 | A | 78 | 61 | 42 | 29 | 15 | 10 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 | 0 | 69 |
| 證實加概算開採 | G | 79 | 65 | 49 | 37 | 29 | 17 | 14 | 11 | 9 | 7 | 6 | 5 | 5 | 99 | 0 | 99 |
| 可能開採 | | 1 | 2 | 4 | 6 | 6 | 12 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 22 | 15 | 36 | |

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Dawson 儲量

表4

生效日期： 二零一六年九月三十日

經濟參數

A) 價格預測與副產品資料

GLJ (2016-10)

價格調整：
 石油： -2.00加元/桶

B) 經營成本(2016年度加元價)

主流成本：
 固定： 9,500加元/井/每月
 浮動： 7.00加元/產品

水成本：
 浮動： 1.00加元/桶

所有浮動成本為加元/產品(銷售)。

C) 廢棄成本(2016年度加元價)

廢棄：
 油井成本： 65.0千加元/井

復墾：
 油井成本： 25.0千加元/井

D) 資本成本(2016年度加元價)

概無預測資本開支。

公司：Persta Resources Inc.
 礦產：Dawson 儲量

儲備類別：證實
 開發類別：開採
 定價：GLJ(2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

| 年份 | 油井總數量 | 油當量產量 | | | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
|-------|-------|-------------|------------------|-----------------|------------|------------|
| | | 日產總量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | | |
| 二零一六年 | 2 | 78 | 78 | 7 | 5 | 58.00 |
| 二零一七年 | 2 | 61 | 61 | 22 | 16 | 63.77 |
| 二零一八年 | 2 | 42 | 42 | 15 | 12 | 66.67 |
| 二零一九年 | 2 | 29 | 29 | 11 | 9 | 69.39 |
| 二零二零年 | 1 | 15 | 15 | 6 | 5 | 71.95 |
| 二零二一年 | 1 | 10 | 10 | 4 | 3 | 76.62 |
| 二零二二年 | 1 | 7 | 7 | 3 | 3 | 81.28 |
| 二零二三年 | 1 | 5 | 5 | 2 | 2 | 85.94 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 小計 | | | | 69 | 55 | 67.32 |
| 剩餘 | | | | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 69 | 55 | 67.32 |

收益與費用預測

| 年份 | 負債前收入 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|----------|----------|-------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------------------|---------------------|-----------|-----------|-----------|------|--|--|
| | 工作權益 | | | 租用費權益 | | 公司權益 | | 加工前租用費權益 | | 加工撥備浮動 | | 加工後總租用費權益 | | | 除租用費權益淨額 | | | 運營開支 | | |
| | 油 千加元 | 氣 千加元 | 天然氣 凝液+ 硫磺 千加元 | 總計 千加元 | 總計 千加元 | 總計 千加元 | 最高 千加元 | 其他 千加元 | 最高 千加元 | 其他 千加元 | 最高 千加元 | 其他 千加元 | 加工後 總租用費 權益 千加元 | 除租用費 權益淨額 千加元 | 固定 千加元 | 浮動 千加元 | 總計 千加元 | | | |
| 二零一六年 | 412 | 0 | 0 | 412 | 0 | 412 | 114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114 | 299 | 57 | 52 | 109 | | | | |
| 二零一七年 | 1,416 | 0 | 0 | 1,416 | 0 | 1,416 | 374 | 0 | 0 | 0 | 0 | 374 | 1,042 | 233 | 173 | 406 | | | | |
| 二零一八年 | 1,016 | 0 | 0 | 1,016 | 0 | 1,016 | 207 | 0 | 0 | 0 | 0 | 207 | 808 | 237 | 133 | 370 | | | | |
| 二零一九年 | 740 | 0 | 0 | 740 | 0 | 740 | 115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 115 | 625 | 242 | 107 | 349 | | | | |
| 二零二零年 | 396 | 0 | 0 | 396 | 0 | 396 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 346 | 123 | 36 | 159 | | | | |
| 二零二一年 | 291 | 0 | 0 | 291 | 0 | 291 | 24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 267 | 126 | 25 | 151 | | | | |
| 二零二二年 | 216 | 0 | 0 | 216 | 0 | 216 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 204 | 128 | 18 | 146 | | | | |
| 二零二三年 | 162 | 0 | 0 | 162 | 0 | 162 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 155 | 131 | 13 | 144 | | | | |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 小計 | 4,649 | 0 | 0 | 4,649 | 0 | 4,649 | 903 | 0 | 0 | 0 | 0 | 903 | 3,746 | 1,277 | 557 | 1,834 | | | | |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 總計 | 4,649 | 0 | 0 | 4,649 | 0 | 4,649 | 903 | 0 | 0 | 0 | 0 | 903 | 3,746 | 1,277 | 557 | 1,834 | | | | |
| 折現 | 3,827 | 0 | 0 | 3,827 | 0 | 3,827 | 785 | 0 | 0 | 0 | 0 | 785 | 3,041 | 969 | 465 | 1,434 | | | | |

| 年份 | 淨資本投資 | | | | | | | 稅前現金流量 | | | | | | |
|-------|------------|------------|------------------|------------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------|-----------|-----------------|-----------|-----------|-----------|--------------------|
| | 礦產稅 千加元 | 資本稅 千加元 | NPI 負擔 千加元 | 淨生產 收益 千加元 | 其他 收入 千加元 | 廢棄及 回收本 千加元 | 運營 收入 千加元 | 開發 千加元 | 廠房 千加元 | 有形 資產 千加元 | 總計 千加元 | 年度 千加元 | 累積 千加元 | 折現 10.0% 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 190 | 0 | 0 | 190 | 0 | 0 | 0 | 0 | 190 | 190 | 188 |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 637 | 0 | 0 | 637 | 0 | 0 | 0 | 0 | 637 | 827 | 780 |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 438 | 0 | 0 | 438 | 0 | 0 | 0 | 0 | 438 | 1,265 | 1,151 |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 276 | 0 | 0 | 276 | 0 | 0 | 0 | 0 | 276 | 1,541 | 1,364 |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 187 | 0 | 0 | 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 187 | 1,728 | 1,494 |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 116 | 0 | 0 | 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 116 | 1,844 | 1,568 |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 57 | 0 | 0 | 57 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 | 1,901 | 1,601 |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 1,912 | 1,607 |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 105 | -105 | 0 | 0 | 0 | 0 | -105 | 1,806 | 1,557 |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,806 | 1,557 |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,806 | 1,557 |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,806 | 1,557 |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 1,912 | 0 | 105 | 1,806 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,806 | 1,806 | 1,557 |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 114 | -114 | 0 | 0 | 0 | 0 | -114 | 1,692 | 1,519 |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 1,912 | 0 | 220 | 1,692 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,692 | 1,692 | 1,519 |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 1,607 | 0 | 88 | 1,519 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,519 | 1,519 | 1,519 |

石油儲量總覽

頁次2

| 產品 | 單位 | 二零一六年七月一日剩餘儲量 | | | | | 油當量 | | 儲量壽命指數(年) | | | |
|---------|-------|---------------|------|--------------|------|----|-----------|-------------|-----------|------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家 | 公司總額 | 淨額 | 油當量 因素 | 公司千桶 油當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| | | | | 礦產稅 NPI權益 | | | | | | | | |
| 輕質/種植原油 | 千桶 | 69 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1,000 | 69 | 100 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |
| 總油當量 | 千桶油當量 | 69 | 69 | 0 | 69 | 55 | 1,000 | 69 | 100 | 7.3 | 2.4 | 2.3 |

產品收益與費用

| 產品 | 單位 | 平均第一年單位價值 | | | | 除皇家礦產稅後的收益淨額 | | | | |
|---------|---------|-----------|-------|-------|------|--------------|------------|-----------|--------------|-----------|
| | | 井口價 | 淨負擔 | 運營開支 | 其他開支 | 生產收益 | 未折扣 千加元 | 總額比例 % | 10%折扣 千加元 | 總額比例 % |
| 輕質/種植原油 | 加元/桶 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 100 | 3,041 | 100 |
| 總油當量 | 加元/桶油當量 | 58.00 | 15.97 | 15.31 | 0.00 | 26.72 | 3,746 | 100 | 3,041 | 100 |

權益淨現值概覽

| 收益利息與費用(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | | |
|------------|----------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|-------|-------------|
| | 現金流 | | 折扣率 % | 生產收益千 加元 | 運營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | | |
| | 初始 | 平均 | | | | | 千加元 | 加元/ 桶油當量 |
| 工作權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 1,912 | 1,692 | 0 | 1,692 | 24.50 |
| 資本權益 | 100.0000 | 100.0000 | 5.0 | 1,745 | 1,608 | 0 | 1,608 | 23.29 |
| 租用費權益 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 1,659 | 1,555 | 0 | 1,555 | 22.52 |
| 官地租用費權益 | 27.5263 | 19.4256 | 10.0 | 1,607 | 1,519 | 0 | 1,519 | 22.00 |
| 非官地租用費權益 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 1,558 | 1,484 | 0 | 1,484 | 21.50 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 1,491 | 1,433 | 0 | 1,433 | 20.76 |
| | | | 20.0 | 1,393 | 1,354 | 0 | 1,354 | 19.61 |

核算員：Cowie, John N.

運行日期：二零一六年十一月四日 14:40:30

公司：PerstaResources Inc.
 礦產：Dawson 儲量

儲備類別：證實加概算
 開發類別：開採
 定價：GLJ(2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

產量預計

中質原油生產

| 年份 | 油井總數量 | 日產總量 桶/日 | 公司 日產量 桶/日 | 公司 年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
|-------|-------|-------------|------------------|-----------------|------------|------------|
| 二零一六年 | 2 | 79 | 79 | 7 | 5 | 58.00 |
| 二零一七年 | 2 | 65 | 65 | 24 | 17 | 63.77 |
| 二零一八年 | 2 | 49 | 49 | 18 | 14 | 66.67 |
| 二零一九年 | 2 | 37 | 37 | 14 | 11 | 69.39 |
| 二零二零年 | 2 | 29 | 29 | 11 | 9 | 71.95 |
| 二零二一年 | 1 | 17 | 17 | 6 | 5 | 76.62 |
| 二零二二年 | 1 | 14 | 14 | 5 | 4 | 81.28 |
| 二零二三年 | 1 | 11 | 11 | 4 | 4 | 85.94 |
| 二零二四年 | 1 | 9 | 9 | 3 | 3 | 90.60 |
| 二零二五年 | 1 | 7 | 7 | 3 | 2 | 93.22 |
| 二零二六年 | 1 | 6 | 6 | 2 | 2 | 95.09 |
| 二零二七年 | 1 | 5 | 5 | 2 | 2 | 96.99 |
| 小計 | | | | 99 | 78 | 71.25 |
| 剩餘 | | | | 99 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 99 | 78 | 71.25 |

收益與開支預測

負債前收入

| 年份 | 工作權益 | | | | 租用費 權益 總計 | 公司 權益 總計 | 加工前 租用費權益 | | 加工撥備浮動 | | 加工後 總租用費 權益 | 除皇家 礦產稅 收益淨額 | 運營開支 | | |
|-------|-------|-----|----------------------|-------|-----------------|----------------|--------------|-----|--------|-----|-------------------|--------------------|-------|-----|-------|
| | 油 | 氣 | 天然氣 凝液 + 硫磺 | 總計 | | | 最高 | 其他 | 最高 | 其他 | | | 固定 | 浮動 | 總計 |
| | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 二零一六年 | 419 | 0 | 0 | 419 | 0 | 419 | 116 | 0 | 0 | 0 | 116 | 303 | 57 | 53 | 110 |
| 二零一七年 | 1,508 | 0 | 0 | 1,508 | 0 | 1,508 | 414 | 0 | 0 | 0 | 414 | 1,094 | 233 | 182 | 415 |
| 二零一八年 | 1,181 | 0 | 0 | 1,181 | 0 | 1,181 | 272 | 0 | 0 | 0 | 272 | 909 | 237 | 149 | 386 |
| 二零一九年 | 944 | 0 | 0 | 944 | 0 | 944 | 182 | 0 | 0 | 0 | 182 | 762 | 242 | 125 | 367 |
| 二零二零年 | 770 | 0 | 0 | 770 | 0 | 770 | 127 | 0 | 0 | 0 | 127 | 643 | 247 | 109 | 356 |
| 二零二一年 | 485 | 0 | 0 | 485 | 0 | 485 | 82 | 0 | 0 | 0 | 82 | 403 | 126 | 42 | 168 |
| 二零二二年 | 408 | 0 | 0 | 408 | 0 | 408 | 56 | 0 | 0 | 0 | 56 | 352 | 128 | 34 | 162 |
| 二零二三年 | 348 | 0 | 0 | 348 | 0 | 348 | 41 | 0 | 0 | 0 | 41 | 307 | 131 | 28 | 159 |
| 二零二四年 | 300 | 0 | 0 | 300 | 0 | 300 | 30 | 0 | 0 | 0 | 30 | 270 | 134 | 23 | 157 |
| 二零二五年 | 255 | 0 | 0 | 255 | 0 | 255 | 22 | 0 | 0 | 0 | 22 | 233 | 136 | 20 | 156 |
| 二零二六年 | 217 | 0 | 0 | 217 | 0 | 217 | 16 | 0 | 0 | 0 | 16 | 201 | 139 | 17 | 156 |
| 二零二七年 | 186 | 0 | 0 | 186 | 0 | 186 | 12 | 0 | 0 | 0 | 12 | 174 | 142 | 14 | 156 |
| 小計 | 7,021 | 0 | 0 | 7,021 | 0 | 7,021 | 1,371 | 0 | 0 | 0 | 1,371 | 5,650 | 1,951 | 795 | 2,746 |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 總計 | 7,021 | 0 | 0 | 7,021 | 0 | 7,021 | 1,371 | 0 | 0 | 0 | 1,371 | 5,650 | 1,951 | 795 | 2,746 |
| 折現 | 5,216 | 0 | 0 | 5,216 | 0 | 5,216 | 1,101 | 0 | 0 | 0 | 1,101 | 4,115 | 1,284 | 612 | 1,896 |

淨資本投資

稅前現金流量

| 年份 | 礦產稅 | 資本稅 | NPI 負擔 | 淨生產 收益 | 其他 收入 | 廢棄 & 回收 成本 | 運營 收入 | 淨資本投資 | | | | 稅前現金流量 | | | |
|-------|-----|-----|-----------|-----------|----------|------------------|----------|-------|-----|----------|-----|--------|-------|-------------|-----|
| | | | | | | | | 開發 | 廠房 | 有形 資產 | 總計 | 年度 | 累積 | 折現 10.0% | |
| | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 | 千加元 |
| 二零一六年 | 0 | 0 | 0 | 193 | 0 | 0 | 193 | 0 | 0 | 0 | 0 | 193 | 193 | 191 | |
| 二零一七年 | 0 | 0 | 0 | 679 | 0 | 0 | 679 | 0 | 0 | 0 | 0 | 679 | 872 | 823 | |
| 二零一八年 | 0 | 0 | 0 | 523 | 0 | 0 | 523 | 0 | 0 | 0 | 0 | 523 | 1,396 | 1,266 | |
| 二零一九年 | 0 | 0 | 0 | 395 | 0 | 0 | 395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 395 | 1,790 | 1,570 | |
| 二零二零年 | 0 | 0 | 0 | 287 | 0 | 0 | 287 | 0 | 0 | 0 | 0 | 287 | 2,077 | 1,770 | |
| 二零二一年 | 0 | 0 | 0 | 235 | 0 | 0 | 235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 235 | 2,312 | 1,920 | |
| 二零二二年 | 0 | 0 | 0 | 190 | 0 | 0 | 190 | 0 | 0 | 0 | 0 | 190 | 2,502 | 2,029 | |
| 二零二三年 | 0 | 0 | 0 | 148 | 0 | 0 | 148 | 0 | 0 | 0 | 0 | 148 | 2,650 | 2,107 | |
| 二零二四年 | 0 | 0 | 0 | 113 | 0 | 0 | 113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 113 | 2,763 | 2,161 | |
| 二零二五年 | 0 | 0 | 0 | 77 | 0 | 108 | -31 | 0 | 0 | 0 | 0 | -31 | 2,732 | 2,148 | |
| 二零二六年 | 0 | 0 | 0 | 45 | 0 | 0 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 2,777 | 2,166 | |
| 二零二七年 | 0 | 0 | 0 | 18 | 0 | 0 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 2,796 | 2,172 | |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 2,903 | 0 | 108 | 2,796 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,796 | 2,796 | 2,172 | |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124 | -124 | 0 | 0 | 0 | 0 | -124 | 2,672 | 2,145 | |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 2,903 | 0 | 231 | 2,672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,672 | 2,672 | 2,145 | |
| 折現 | 0 | 0 | 0 | 2,219 | 0 | 74 | 2,145 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,145 | 2,145 | 1,896 | |

石油儲量總覽

頁次2

| 產品 | 單位 | 二零一六年十月一日剩餘儲量 | | | | | 油當量 | | 儲量壽命指數(年) | | | |
|---------|-------|---------------|------|--------------------|------|----|-----------|-------------|-----------|------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家 礦產稅 NPI權益 | 公司總額 | 淨額 | 油當量 因素 | 公司千桶 油當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| 輕質/種植原油 | 千桶 | 99 | 99 | 0 | 99 | 78 | 1.000 | 99 | 100 | 11.3 | 3.4 | 3.1 |
| 總油當量 | 千桶油當量 | 99 | 99 | 0 | 99 | 78 | 1.000 | 99 | 100 | 11.3 | 3.4 | 3.1 |

產品

產品收益與費用

| 產品 | 單位 | 平均第一年單位價值 | | | | 除皇家礦產稅後的收益淨額 | | | | |
|---------|---------|-----------|-------|-------|------|--------------|------------|------|--------------|------|
| | | 井口價 | 淨負擔 | 運營開支 | 其他開支 | 生產收益 | 未折扣 千加元 | 總額比例 | 10%折扣 千加元 | 總額比例 |
| 輕質/種植原油 | 加元/桶 | 58.00 | 16.07 | 15.17 | 0.00 | 26.76 | 5,650 | 100 | 4,115 | 100 |
| 總油當量 | 加元/桶油當量 | 58.00 | 16.07 | 15.17 | 0.00 | 26.76 | 5,650 | 100 | 4,115 | 100 |

權益淨現值概覽

| 收益權益與費用(%) | 除所得稅前淨現值 | | | | | | 現金流 | |
|------------|----------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|-------|-------------|
| | 初始 | 平均 | 折扣率 % | 生產收益 千加元 | 運營收入千 加元 | 資本投資 千加元 | 千加元 | 加元/ 桶油當量 |
| | | | | | | | | |
| 工作權益 | 100.0000 | 100.0000 | 0.0 | 2,903 | 2,672 | 0 | 2,672 | 27.12 |
| 資本權益 | 100.0000 | 100.0000 | 5.0 | 2,514 | 2,386 | 0 | 2,386 | 24.22 |
| 皇家礦產稅權益 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 2,328 | 2,236 | 0 | 2,236 | 22.69 |
| 官地皇家礦產稅 | 27.6998 | 19.5323 | 10.0 | 2,219 | 2,145 | 0 | 2,145 | 21.77 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 2,121 | 2,060 | 0 | 2,060 | 20.91 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 1,990 | 1,944 | 0 | 1,944 | 19.73 |
| | | | 20.0 | 1,807 | 1,778 | 0 | 1,778 | 18.05 |

核算員：Cowie, John N.

運行日期：二零一六年十一月四日 14:40:31

附錄

儲量估算—證明資料

頁次

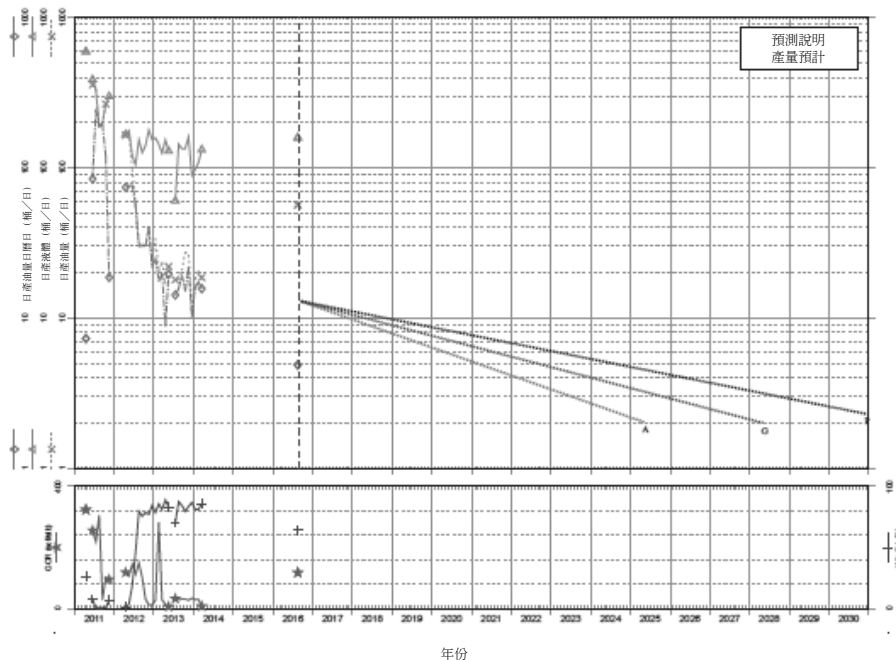
石油

| | |
|--------------------------------------|----|
| 00/16-22-080-17W5/3—油+液時間半對數圖—石油容積數據 | 25 |
| 00/02-35-080-17W5/0—油油時間半對數圖—石油容積數據 | 26 |

產量歷史與預測 00/16-22-080-17W5/3

礦產： Dawson 儲量
井號： PERSTA DAWSON 16-22-80-17

監管領域： Dawson
調節池： Slave Point Uuu
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 儲量 (千桶) | | | 速度 (桶/日) | | 衰減 | | 平均生產速度 (截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月) | | | |
|-----------|---------|------|----|----------|----|------|------|-------------------------------|------------|------------------------|---------------|
| | 極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣 : 6.7 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR : >9999.9 bbl/MMcf | |
| Pv Prd—A | 66 | 47 | 19 | 13 | 2 | 19.3 | 0.00 | 石油 : 56.6 bbl/d | 0.4 bbl/cd | GOR : 117.5 scf/stb | |
| P+P Prd—G | 72 | 47 | 25 | 13 | 2 | 14.8 | 0.00 | 投產期 : 2.7 日 | | WC : 64.3% | |
| PPP Prd—P | 80 | 47 | 33 | 13 | 2 | 11.4 | 0.00 | 累積產量 | | | |
| | | | | | | | | 石油 : | 46.9Mbbbl | 天然氣 : 6.4MMcf | 水 : 56.1Mbbbl |

實體：00/16-22-080-17W5/3
區域：SLAVE POINT E

生效日期：二零一六年九月三十日

石油體積儲層參數

| | | A | G | P |
|--------|----|------|---------|------------|
| | | 證實開採 | 證實加概算開採 | 證實加概算加可能開採 |
| 面積 | 英畝 | 60 | 60 | 60 |
| 淨產油層 | 英尺 | 14.5 | 14.5 | 14.5 |
| 孔隙度 | % | 8.7 | 8.7 | 8.7 |
| 含水飽和度 | % | 22.8 | 22.8 | 22.8 |
| 地層體積係數 | | 1.15 | 1.15 | 1.15 |
| 地下原油 | 千桶 | 394 | 394 | 394 |
| 回收率係數 | % | 16.7 | 18.3 | 20.3 |
| 原油儲量 | 千桶 | 65.7 | 72.0 | 80.0 |
| 累積產油量 | 千桶 | 47.3 | 47.3 | 47.3 |
| 剩餘原油儲量 | 千桶 | 18.4 | 24.7 | 32.7 |

註釋

1. 二零一六年十一月三日自二零一四年三月起益無投產。已於二零一六年八月恢復生產。

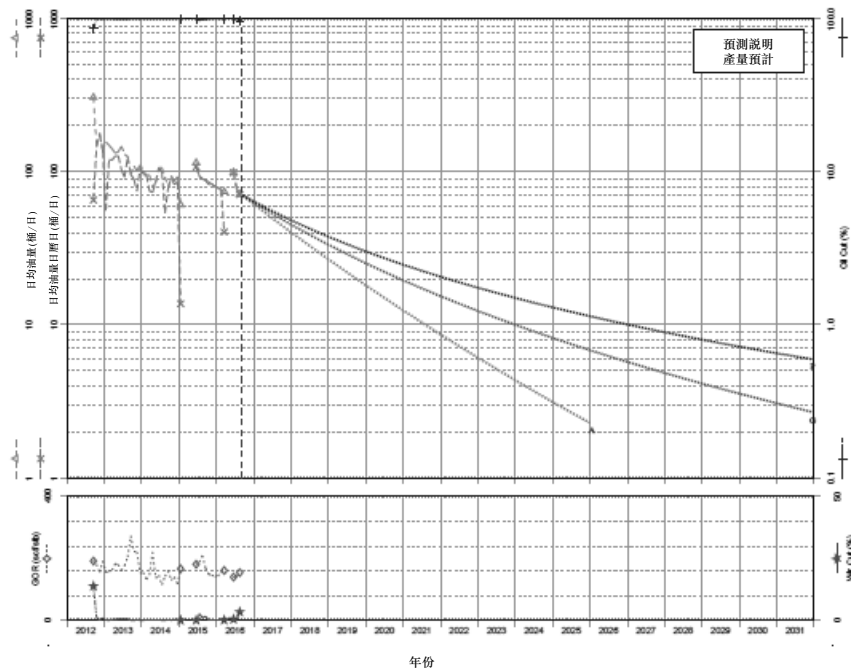
00/16-22-080-17W5/3
1171053/二零一六年十一月四日



產量歷史與預測 00/02-35-080-17W5/0

礦產： Dawson 儲量
井號： PERSTA DD DAWSON 2-35-80-17

監管領域： Dawson
調節池： Slave Point E
運營商： Persta Resources Inc.



於二零一六年九月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年八月三十一日的最後十二個月)

| 儲量分類 | 儲量(千桶) | | | 速度(桶/日) | | 衰減 | |
|-------------|--------|------|-----|---------|----|------|------|
| | UI極限 | 累積產量 | 餘量 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| Pv Prd A | 180 | 117 | 63 | 71 | 2 | 35.0 | 0.10 |
| P + P Prd G | 210 | 117 | 93 | 71 | 2 | 29.2 | 0.30 |
| PPP Prd P | 250 | 117 | 133 | 71 | 2 | 25.7 | 0.50 |

| 天然氣：12.2 Mcf/d | | | 9.7 Mcf/cd | | | WGR：54.2 MMcf | | |
|----------------|------------|------|-------------|----|----------|-------------------|--|--|
| 石油：81.4 bbl/d | | | 64.5 bbl/cd | | | GOR：150.0 scf/stb | | |
| 投產期：289.3日 | | | | | | WC：0.8% | | |
| 累積產量 | | | | | | | | |
| 石油： | 117.4Mbbbl | 天然氣： | 19.6MMcf | 水： | 1.0Mbbbl | | | |

實體：00/02-35-080-17W5/0
區域：SLAVE POINT E

生效日期：二零一六年九月三十日

石油體積儲層參數

| | 單位 | A | G | P |
|--------|----|-------|---------|------------|
| | | 證實開採 | 證實加概算開採 | 證實加概算加可能開採 |
| 面積 | 英畝 | 160 | 160 | 160 |
| 淨產油層 | 英尺 | 14.5 | 14.5 | 14.5 |
| 孔隙度 | % | 9.0 | 9.0 | 9.0 |
| 含水飽和度 | % | 16.0 | 16.0 | 16.0 |
| 地層體積係數 | | 1.15 | 1.15 | 1.15 |
| 地下原油 | 千桶 | 1183 | 1183 | 1183 |
| 回收率係數 | % | 15.2 | 17.7 | 17.7 |
| 原油儲量 | 千桶 | 180.0 | 210.0 | 210.0 |
| 累積產油量 | 千桶 | 119.5 | 119.5 | 119.5 |
| 剩餘原油儲量 | 千桶 | 60.5 | 90.5 | 90.5 |
| 剩餘原油儲量 | 千桶 | 18.4 | 24.7 | 32.7 |

00/02-35-080-17W5/0
1171053/二零一六年十一月四日

**PERSTA RESOURCES INC.
KAYDEE-VOYAGER**

生效日期：二零一六年九月三十日

編制者

Nelda Radford，首席地球物理學家

T. Mark Jobin，首席地質師

John N. Cowie，首席工程師

本文提出的的資源屬性的分析，是在一組獨特屬性資產資料的評價範圍中進行的。
在這種情況下，不做充分補充調查，
對這一分析的提取和使用可能不恰當。

KAYDEE-VOYAGER

目錄

| | <u>頁次</u> |
|---|------------|
| 風險後總覽 | 3 |
| 風險後資源總覽 | |
| 風險前資源總覽 | |
| 風險前資源總覽 | 4 |
| 風險前租賃區／公司權益天然氣開採總量歷史和預測 | 5 |
| 討論 | 6 |
| 土地 | |
| 油井權益與負擔總覽 | 15 |
| 土地與礦產權利總覽 | 18 |
| 地圖 | |
| 地圖1 地形圖 | 20 |
| 地圖2 Voyager - Cardium淨產油層圖 | 21 |
| 地圖3 Voyager - Mountain Park淨產油層圖 | 22 |
| 地圖4 Voyager - TurnerValley淨產油層圖 | 23 |
| 地圖5 Voyager - Wilrich淨產油層圖 | 24 |
| 地圖6 Kaydee - Mountain Park HCPV圖 | 25 |
| 地圖7 Kaydee - Wilrich HCPV圖 | 26 |
| 繪圖 | |
| 繪圖1 Kaydee-Voyager –總礦產–天然氣時間半對數性能曲線 | 27 |
| 繪圖2 Kaydee-Voyager –總礦產–天然氣累積性能曲線 | 28 |
| 附表 | |
| 表1 風險前租賃區總資源概覽 | 29 |
| 表1.1 油藏參數 | 33 |
| 表1.2 天然氣衰減參數 | 38 |
| 表2 風險前租賃區日天然氣總產量 | 43 |
| 表2.1 風險前公司日常銷售天然氣產量 | 47 |
| 表3 經濟參數 | 51 |
| 附錄 I | |
| 儲備評估—證明資料 | 55 |
| 附錄 II | 121 |

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Kaydee-Voyager

資源類別： 各類
 開發類別： 分類
 定價： GLJ (2016-10)
 生效日期： 二零一六年九月三十日

風險後資源總覽

| | 低估 遠景可採資源量 — 前景 | 最佳 遠景可採資源量 — 前景 | 高估 遠景可採資源量 — 前景 |
|-------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 開發機會% | 80 | 80 | 80 |
| 勘探機會% | 30 | 30 | 30 |

可銷售資源

剩餘氣體(百萬立方英尺)

| | | | |
|--------|--------|--------|---------|
| 總租賃量 | 64,109 | 91,273 | 118,389 |
| 總公司權益 | 64,109 | 91,273 | 118,389 |
| 除淨值後淨值 | 58,351 | 79,696 | 99,759 |

天然氣凝液(千桶)

| | | | |
|--------|-----|-----|-------|
| 租賃總量 | 547 | 778 | 1,009 |
| 總公司權益 | 547 | 778 | 1,009 |
| 除淨值後淨值 | 431 | 587 | 732 |

油當量(千桶)

| | | | |
|--------|--------|--------|--------|
| 總租賃量 | 11,232 | 15,990 | 20,741 |
| 總公司權益量 | 11,232 | 15,990 | 20,741 |
| 除淨值後淨值 | 10,156 | 13,869 | 17,358 |

油當量係數： 重油 1.0 殘氣 6.0 丙烷 1.0 乙烷 1.0
 COND 1.0 溶解氣 6.0 丁烷 1.0 硫磺 0.0

運行日期：二零一六年十一月二十日 13:54:02

1171053 類別 (PR1-A,PR2-A,PR3-A) · GLJ (2016-10), psum

二零一六年十一月二十一日 13:58:43

公司： Persta Resources Inc.
 礦產： Kaydee-Voyager

資源類別： 各類
 開發類別： 分類
 定價： GLJ (2016-10)
 生效日期： 二零一六年九月三十日

風險前資源總覽

| 低估 遠景可採資源量 — 前景 | 最佳 遠景可採資源量 — 前景 | 高估 遠景可採資源量 — 前景 |
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|--------------------------|--------------------------|--------------------------|

可銷售資源

剩餘氣體 (MMcf)

| | | | |
|--------|---------|---------|---------|
| 總租賃量 | 267,123 | 380,306 | 493,288 |
| 總公司權益 | 267,123 | 380,306 | 493,288 |
| 除淨值後淨值 | 243,128 | 332,065 | 415,663 |

天然氣凝液 (千桶)

| | | | |
|--------|-------|-------|-------|
| 租賃總量 | 2,278 | 3,243 | 4,206 |
| 公司權益總量 | 2,278 | 3,243 | 4,206 |
| 除淨值後淨值 | 1,797 | 2,445 | 3,049 |

油當量 (千桶)

| | | | |
|--------|--------|--------|--------|
| 總租賃量 | 46,798 | 66,627 | 86,421 |
| 總公司權益量 | 46,798 | 66,627 | 86,421 |
| 除淨值後淨值 | 42,318 | 57,789 | 72,327 |

| | | | | | | | | |
|--------|------|-----|-----|-----|----|-----|----|-----|
| 油當量係數： | 重油 | 1.0 | 殘氣 | 6.0 | 丙烷 | 1.0 | 乙烷 | 1.0 |
| | COND | 1.0 | 溶解氣 | 6.0 | 丁烷 | 1.0 | 硫磺 | 0.0 |

運行日期：二零一六年十一月二十日 13:54:02

1171053 類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A) · GLJ (2016-10), psum

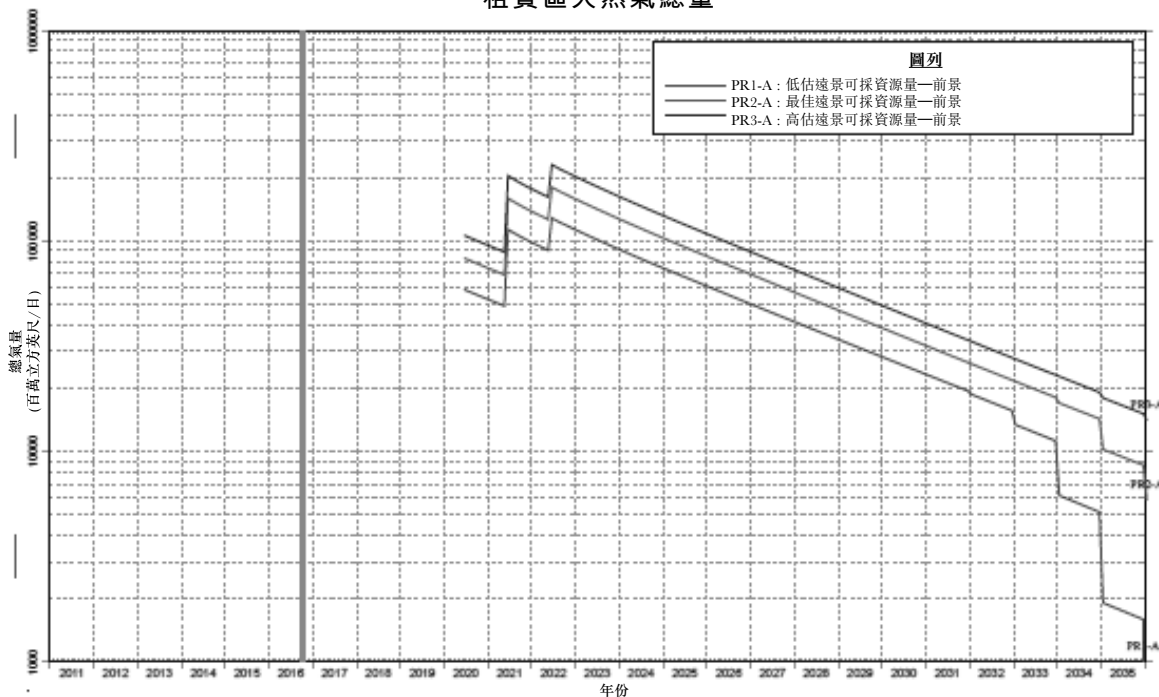
二零一六年十一月二十日 13:58:43

風險前的歷史與預測產量

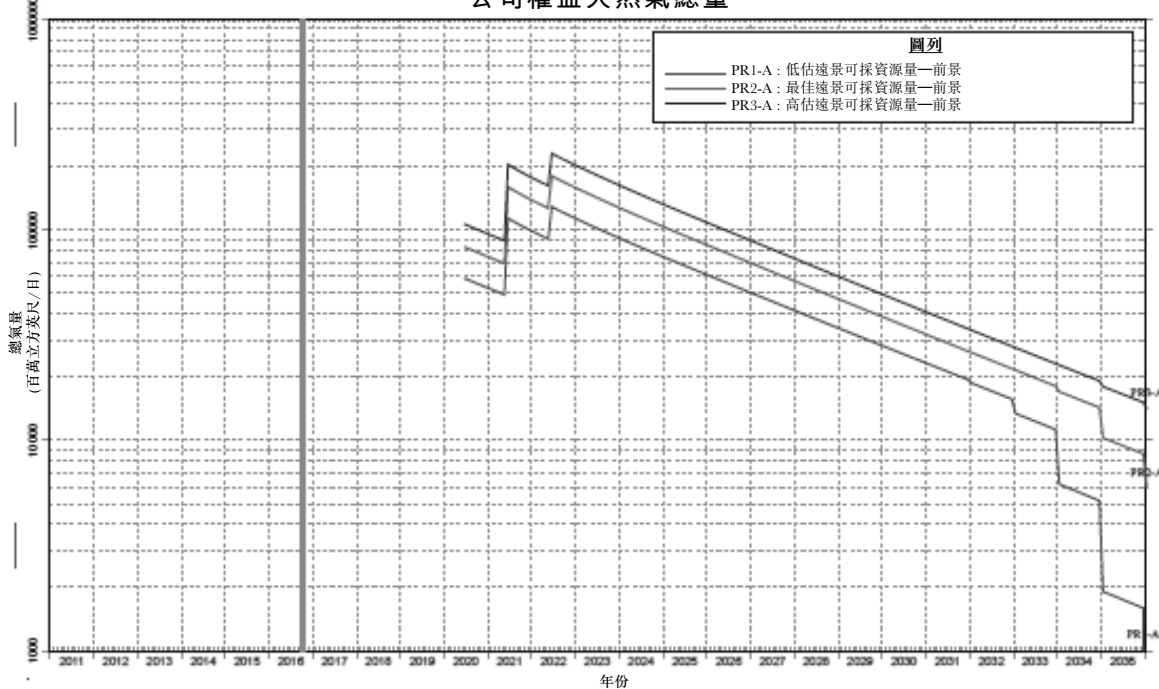
公司： Persta Resources LLC.
 礦產： Kaydee-Voyager

定價： GLJ (2016-10)
 生效日期： 二零一六年九月三十日

租賃區天然氣總量



公司權益天然氣總量



*注：公司權益的歷史開採量是根據當前的權益對適用的資源實體的租賃總值實際開採量的評估。因此，公司的實際值可能由於股權變動和歷史資料有差別。

公司權益的總氣量
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

概述

Kaydee-Voyager園區位於阿爾伯塔省，埃德森西南約50英里045至047小鎮，里程19及20 W5M。Persta Resources Inc. (以下簡稱為Persta) 持有41,600英畝礦產土地的全部經營權。

GLJ Petroleum Consultants (以下簡稱為GLJ) 對園區內多處潛在水平井作了評估。評估地點包括Wilrich、Cardium和Mountain Park Formations.

遠景可採資源量評估需要用到有關井的資料、工程資料、地球物理資料以及地質資料，這些資料都由Persta提供，生效日期至二零一六年六月三十日。相關鄰井資料從公開可用來源獲取。Persta證實：據其所知，所有提供給GLJ的資訊截至生效日期都是完整、準確且有效的。

本評估依據石油資源管理制度(PRMS)中的資源和儲量定義、過程與標準進行編製，該制度由石油工程師協會(SPE)頒佈。

遠景可採資源量的發現具有不確定性。一旦發掘，其也不一定具有可生產產品的商業價值。

地球物理學

Persta在Voyager所有地的南半部分擁有三維地震數據。對於地震資料品質和特徵的觀察與發現和Basing地區相似。基於對煤炭單位的解釋，白堊紀油藏的地震特徵與Basing地區相同。白堊紀Mountain Park和Moosebar地層的底部並未被解釋，且地震技術不能確定油藏的厚度，也無法描繪出油藏的結構圖。

Basing地區的井02-21-047-19W5使用的地球物理試探測井也同樣用於Voyager，來轉換時間與深度。Basing和Voyager地表下岩石中的橫向變化，會導致Basing地球物理試探測井無法準確計算出Voyager處的地表深度。Basing和Voyager兩個地區的儲層和煤層的地震反射特徵相似。

Turner Valley地震反射可充分確定結構。Turner Valley斷裂層的邊緣則比基地處更為複雜。通過鑽探，已證實超過兩個斷裂層。地震資料無法準確定位Turner Valley的斷裂帶邊緣，也無法確定油藏的厚度。Voyager地震資料審核期間Turner Valley地震成圖還未完成。

地質情況

早期白堊紀／阿爾布期Moosebar和Mountain Park屬於勒斯卡群。Kaydee Voyager地區的地層與其周圍地層相同，開發程度更高，在Deep Basin地區(中西部平原)，Moosebar被稱為Wilrich, Mountain Park被稱為Notikewin。類似的，內陸勒斯卡群通常被叫做Spirit River Group，位於Deep Basin地區。

Kaydee Voyager地區的其他地層屬於晚期白堊紀／Turonian Cardium和密西西比Turner Valley，在公司區塊範圍內均有可能含有油氣。儘管其他經營者或鄰近公司的土地上得到了成功的發展，但Turner Valley未在此次評估中得到鑒定。

鑒於相關井控技術的限制以及隨後的困難，不便於提供合理的敏感性，該報告中的所有測繪都反映了淨產油層的最佳評估。

Moosebar (Wilrich)

Moosebar主要是粉砂岩，細顆粒砂岩，夾層中粗糙上層中留有海洋葉岩，表明了這裡存在一個沉積帶。油藏有著低滲透性和低孔隙度，斜長石載滿的沙子中含有著明顯的伽馬射線特徵。

將垂直井記錄寫進岩石物理分析，以便決定淨產石油層。油藏參數(淨產石油層、孔隙度、水飽和度)為孔隙度大於3%，水飽和度小於50%，葉岩總量小於40%。另外，原木孔隙度測算使用2700kg/m³岩石骨架密度，中子平均值和原木孔隙度用來評估油藏孔隙度。聲波測井使用威力公式用於證實礦藏分佈。

地層水電阻率為0.063 ohmm@25C, a、m、n分別為0.9、1.7、1.5，這些都用在阿爾奇公式中計算水飽和度。Moosebar的產水量極少，視束縛水為不可還原。這項獨特的水動力機制的特點在於束縛水被其他產品複製，這些產品來自Wilrich和Falher生產商，他們位於Deep Basin

地區的Minehead, Ansell以及West Edson。Kaydee Voyager礦藏分佈的束縛水飽和度分配由核心分析證實。這項分析使用Dean Stark方法，模擬鑽井液轉化。

公司提供淨產油層等厚線地圖，描繪Moosebar，在與GLJ礦藏價值(地圖5)合併之後，該等厚線地圖結合孔隙度網格以及水飽和度用來計算，用來填充烴類孔隙體積(HCPV)。

通常認為Voyager地區是形變帶或擾動帶，它的後沉積環境在中生代晚期及第三紀早期經歷過活躍的加拿大科迪勒拉山系邊緣造山運動。受東部運動岩層積聚與太平洋北美大陸板塊擠壓的影響，該地區的沉積物通過摺疊方式以及逆掩斷裂作用高度變形。符合形變帶的形變性質，附近有良好的石油天然氣儲量，自西北頂部的頂壁至東南部，趨勢以背斜摺疊結構。

Voyager地區的三維地震資料描述了與褶皺相關聯的相似斷層的出現，這些均展示在Basing處，這裡被認為造成了斷裂引起的滲透。

Mountain Park (Notikewin)

Mountain Park沉積與等能量屏障島嶼和三角洲環境，並由細顆粒砂岩及葉岩組成。它代表了Kaydee及Voyager地區勒斯卡組的最上層保存地層。這兩個地區分別被認為是Mountain Park和Viking，地質最上層是一層砂層。此次評估中，Viking被視為Mountain Park的一部分，包括在Mountain Park淨產油層的繪圖中。圖4展示Mountain Park的一種井類型。

利用直井的測井資料進行地球物理分析及確定油層厚度。油藏參數(淨產石油層、孔隙度、水飽和度)為孔隙度大於5%，水飽和度小於50%，葉岩總量小於40%。

孔隙度通過中子密度交會來測定，若可行，則由通過聲波測井得到的孔隙度來證實。地層水電阻率為0.1 ohmm@25C, a、m、n分別為0.9、1.7、1.5，這些都用在阿爾奇公式中測量水飽和度。

公司提供淨產油層的等厚線地圖，描繪Mountain Park，在於GLJ礦藏價值(地圖3)合併之後，該等高線地圖由孔隙度網格以及水飽和度進行計算，已填充烴類孔隙體積(HCPV)。

Mountain Park的結構與Moosebar非常相似，斷裂層促進了滲透率增加，這被認為是充足生產力的必要條件。與Moosebar相同的成功原理也運用於Mountain Park。

Cardium

Cardium在近岸沉積形成，海岸經歷碎屑事件，是地域性的廣泛的前積反射結構順序的一部分。砂層組依據測井曲線分配孔隙度，在淨產油層地圖(地圖2)上無切點。通用的40%Sw用於決定HCPV。

影響成功的地質條件

為此次勘探獲得成功，需要一定的條件。以下條件有助於提升成功概率。

源岩—岩石，含有油母質或在一定溫度下可產生碳氫化合物的有機質。

熱演化史(成熟期)—源岩需位於地下足夠深度，以便達到足夠熱度能夠加熱油母質，使其能夠產生烴類。

運移—需有遷徙路線以表明烴類來源於源岩。

儲油岩—需有透氣透水的砂岩以便貯存烴類，並最終可按照商業率生產。特別的，滲透率要求支持因地質構造造成的斷裂所產生的生產力。

蓋層—儲油岩需由牢固的岩石封閉(頂部密封)以防止烴類揮發。

圈閉—地質圈閉是主要的圈閉構造。在結構圈閉的情況下，儲油岩的存在形態需能阻止烴類的橫向遷移。可通過傾向圈閉、封閉斷層或者兩者結合來達到效果。

時序—以上所有需以一定得順序出現。煙類需在遷徙路線、儲油岩、封閉出現後排出。

關於擾動帶，從前人積累下的經驗可以得出，源岩、成熟、遷徙、封閉、圈閉和時序的風險都會因公司未來的鑽探計劃而消除。潛在位置遺留的風險取決於是否有足夠的油藏。

影響成功的地質條件概覽

| 形態目標 | 源岩 | 成熟期 | 運移 | 油藏 | 圈閉 | 時序 | 蓋層 | 發現機會 |
|---------------|------|------|------|------|-----|------|------|------------|
| Wilrich | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 0.30 | 1.0 | 1.00 | 1.00 | 0.3 |
| Mountain Park | 1.00 | 1.00 | 1.00 | 0.30 | 1.0 | 1.00 | 1.00 | 0.3 |

資源與產量預計

對遠景可採資源量的低、最佳、高估計已確定使用確定性分析方法。因為附近有限的模擬補償井數量，概率方法並不適用於此。這些類比井主要針對擾動帶區域的目的層。

所涉及的類比補償水準井都位元於Basing園區。雖然這些補償井未能為資料分析提供足夠的資料，但是它們有助於確定每個目的層採收率與採油曲線的合理範圍。這些採收率之後被用於繪製油藏體積，來確定預期的可採量。

在最佳遠景可採資源量配置不夠經濟的情況下，原定的地點在該分析中被除去。這些指定地點的發展機會都較小。

Persta提供的發展計劃對位於Wilrich、Cardium和Mountain Park處目的層中的多油層進行了預測。更多地區細節如下：

Wilrich

Wilrich遠景可採資源量已用類比法預測。最佳預測採收率以4個生產中的Wilrich水平井(頂壁)為依據。這些生產井在Basing地區有開採。目前這些油井的生產結果預示著平均410英畝的泄油面積上最佳預測採收率接近70%。基於這些結果，對於Kaydee-Voyager地區超過320英畝的泄油面積，採取了70%的最佳預測遠景可採資源量採收率。而小一些的泄油面積以每個地塊兩口井確定。

基於GLJ的繪圖與經濟預測，以及我們是最佳案例情景，52個設計井位被認為是經濟的。這52個設計井位包括分配到Kaydee的21個Wilrich井和Voyager處的31個。

Cardium

位元於Basing地區，00/16-29-047-19W5/0的一個模擬水準Cardium井雖被開發，但是由於的較低的生產力，該地區並未分配到任何資源和儲備。

GLJ繪圖顯示，位於Kaydee和Voyager地區，Cadium處的礦藏有限。一項測試案例希望在水準井最厚的繪圖區域，針對320英畝的面積，採用70%的採收率。預測說明和經濟結果詳見附錄2。在目前的經濟情況下，該測試案例並不經濟。

基於Basing處糟糕的結果和經濟測試案例的結果，Cadium處並無資源潛在地點。

Mountain Park (Notikewin)

Mountain Park Formation處的遠景可採資源量通過類比法被預測。目前，在Basing地區，00/10-36-047-20W5/4處有一個成功產油的Notikewin水準井。該井目前的生產結果顯示，120英畝的泄油面積上，採收率可達70%。該採收率與泄油面積已被用於Kaydee-Voyager處原計劃的Mountain Park地點。目前的發展計劃為每部分設置兩個井，但是僅120英畝的泄油面積上就被分配到一個潛在地點。這顯示了目前提出的調節間隔發展計劃可能並不能囊括整個油藏。

經濟的潛在鑽孔地點被分配在了Voyager的Mountain Park上。但是，在最佳案例分類下，GLJ繪製的Kaydee處油藏體積，對於經濟地點的分配來說，並不足夠。共有10處Notikewin地點被分配到了Voyager。

開發成功機率

若繪圖顯示Wilrich和Notikewin油藏最厚部分的性質與Basing地區的相似，那開發成功機率也將達到一個相應的高度。Basing地區成功的發展與基於Persta發展計劃的積極經濟結果預測就可以清楚地證明這一點。預計發展幾率高達80%。

商業化機會

此發展計劃的商業化總機會率乃透過發現機會率乘以發展機會率而估計得出。在此情況下，商業化總機會率估計為24%。

經濟分析

用於評估的經濟學參數，包括產品價格、產品產量、營運成本以及資本成本，詳細內容見表格4。營運成本與價格調整乃衍生自Persta就Basing礦產所提供的營業報表之審閱。Kaydee-Voyager地區的經濟條件預期反映Basing的成果。

隨著單井的發展以及營運成本需要依據近期在Basing地區開發運營類似井的花費，這些經濟條件其實在擴大。油田的設備成本是根據Persta提供設計井位量的減少而決定。

其他經濟因素

本報告不包括以下問題：

- 未儲備井廢棄、井場回收、設備廢棄／修復、包括可能的環境因素。

公司：
礦產：
Persia Resources Inc.
Kaydee-Voyager

儲量類別：
開採類別：
定價：
生效日期：

總量可採資源量
高估一前量
GLJ(2016-10)
二零一六年九月三十日

井權益與負擔概覽

| 實體說明 | 工作權益 | | | 皇家礦產稅權益 | | | 其他皇家礦產稅負擔 | | | 註釋 |
|-----------------------|---------|-------|----------------|---------|-------|----------------|-----------|-------|----------------|-----|
| | BPO % | APO % | Rem PO (000 s) | BPO % | APO % | Rem PO (000 s) | BPO % | APO % | Rem PO (000 s) | |
| Kaydee-Voyager | | | | | | | | | | |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/12-29-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-36-045-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-04-046-19W5/MP | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/05-04-046-19W5/MP | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-07-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-08-046-19W5/MP | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |

1171053 高估總量可採資源量—前量 · GLJ(2016-10) · int

二零一六年十一月二十日 14:07:13



井權益與負擔概覽

| 資產說明 | 工作權益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | | | 其他皇家礦產稅負擔 | | | | 註釋 |
|---------------------------|---------|-------|-----------------|----|---------|-------|-----------------|----|-----------|-------|-----------------|---|-----|
| | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | 類型 | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | 類型 | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | | |
| Kaydee-Voyager (續) | | | | | | | | | | | | | |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | [1] |

1171053 高估總數可採資源量—附錄 GLJ(2016-10).int

二零一六年十一月二十日 14:07:13



井權益與負擔概覽

| 實體說明 | 工作權益 | | | 皇家礦產稅權益 | | | 其他皇家礦產稅負擔 | | | 註釋 |
|---------------------------|---------|-------|-----------------|---------|-------|-----------------|--|-------|-------|----|
| | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | BPO % | APO % | Rem PO (000' s) | 類型 | BPO % | APO % | |
| Kaydee-Voyager (續) | | | | | | | | | | |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | 100.000 | — | — | — | — | — | AB CR AARF GAS NWRR 500.0 MMcf/18 mthls | — | — | — |
| Facilities | 100.000 | — | — | — | — | — | | — | — | — |

術語

AB：阿爾伯塔省
APO=BPO權益，除非在別處另作說明
CR：官地皇家礦產稅
NWPR：新井礦產稅減計畫

註釋

1. 阿爾伯塔省深層天然氣開採皇家礦產稅計畫未繳餘額為2187.5，合標數額為2187.5千加元。

土地及礦產權利概覽
Kaydee-Voyager
自二零一六年九月三十日起生效

| 協議 | 代號 | 日期 | 礦產權利 | 土地描述 | | 面積(公頃) | | 期限情況 | | 履行情況 | | | | | |
|----|------------|------------|---|------|--------|--------|------|------|------|------|----|-------------|-------------|----|--|
| | | | | 段 | 範圍 | 子午線 | 工作權益 | 總計 | 已開發 | | 年期 | 開始 | 屆滿 | | |
| | 551010375 | 2010-11-18 | Rundle地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 13 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一零年十一月十八日 | 二零一七年一月一日 | 活躍 | |
| | 551010376 | 2010-11-18 | Rundle地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 28 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一零年十一月十八日 | 二零一七年一月一日 | 活躍 | |
| | 551010377 | 2010-11-18 | Rundle地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 29 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一零年十一月十八日 | 二零一七年一月一日 | 活躍 | |
| | 5513010293 | 2013-01-10 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 34 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一零年十一月十八日 | 二零一七年一月一日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 48 | 23 | 5 | 2048 | 100% | 無 | 初期 | 二零一三年一月十日 | 二零一八年一月十日 | 活躍 | |
| | | | | | 22 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 22 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 24 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 26 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 27 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 34 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 35 | 48 | 23 | 256 | | 無 | | | | | |
| | 5514080126 | 2014-08-07 | Basement地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 22 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年八月七日 | 二零一九年八月七日 | 活躍 | |
| | 5514080127 | 2014-08-07 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 27 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年八月七日 | 二零一九年八月七日 | 活躍 | |
| | 5514080128 | 2014-08-07 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 4 | 46 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年八月七日 | 二零一九年八月七日 | 活躍 | |
| | 5514100263 | 2014-10-30 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 4 | 47 | 20 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年十月三十日 | 二零一九年十月三十日 | 活躍 | |
| | 5514120044 | 2014-12-04 | Basement地底至地底之石油及天然氣、Wabaman及Rundle之天然氣除外 | 14 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年十二月四日 | 二零一九年十二月四日 | 活躍 | |
| | 5514120045 | 2014-12-04 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 20 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年十二月四日 | 二零一九年十二月四日 | 活躍 | |
| | 5514120046 | 2014-12-04 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 33 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一四年十二月四日 | 二零一九年十二月四日 | 活躍 | |
| | 5515010164 | 2015-01-15 | Basement地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 15 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年一月十五日 | 二零二零年一月十五日 | 活躍 | |
| | 5515010165 | 2015-01-15 | Basement地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 31 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年一月十五日 | 二零二零年一月十五日 | 活躍 | |
| | 5515010166 | 2015-01-15 | Basement地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 1 | 46 | 20 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年一月十五日 | 二零二零年一月十五日 | 活躍 | |
| | 5515030166 | 2015-03-12 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 7 | 46 | 19 | 5 | 768 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年三月十二日 | 二零二零年三月十二日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 46 | 19 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 8 | 46 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 18 | 46 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | 5515030167 | 2015-03-12 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 16 | 46 | 20 | 5 | 768 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年三月十二日 | 二零二零年三月十二日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 46 | 20 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 17 | 46 | 20 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 20 | 46 | 20 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 45 | 45 | 19 | 1280 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年四月三十日 | 二零二零年四月二十九日 | 活躍 | |
| | 5515040167 | 2015-04-30 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 9 | 45 | 19 | 5 | 256 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年四月三十日 | 二零二零年四月二十九日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 45 | 19 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 10 | 45 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 11 | 45 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 12 | 45 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 16 | 45 | 19 | 256 | | 無 | | | | | |
| | 5515040168 | 2015-04-30 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 13 | 46 | 20 | 5 | 512 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年四月三十日 | 二零二零年四月二十九日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 46 | 20 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 24 | 46 | 20 | 256 | | 無 | | | | | |
| | 5515040169 | 2015-04-30 | 路徑1：Basement地底至地底之石油及天然氣 | 21 | 46 | 20 | 5 | 768 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年四月三十日 | 二零二零年四月二十九日 | 活躍 | |
| | | | 路徑2：Basement地底至地底之石油及天然氣 | 28 | 46 | 20 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 33西南 | 46 | 20 | 64 | | 無 | | | | | |
| | | | | | 33北、東南 | 46 | 20 | 192 | | 無 | | | | | |
| | 5515050122 | 2015-05-28 | 路徑1：Basement地底至地底之石油及天然氣 | 30 | 45 | 19 | 5 | 512 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年五月二十八日 | 二零二零年五月二十七日 | 活躍 | |
| | | | 路徑2：Basement地底至地底之石油及天然氣、Rundle之天然氣除外 | 36 | 45 | 20 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |
| | 5515050124 | 2015-05-28 | Basement地底至地底之石油及天然氣 | 48 | 45 | 22 | 5 | 1280 | 100% | 無 | 初期 | 二零一五年五月二十八日 | 二零二零年五月二十七日 | 活躍 | |
| | | | 詳情： | | 48 | 22 | 5 | 256 | | 無 | | | | | |

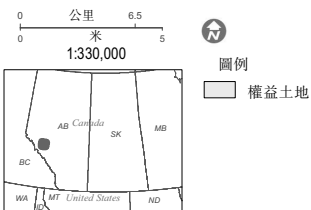
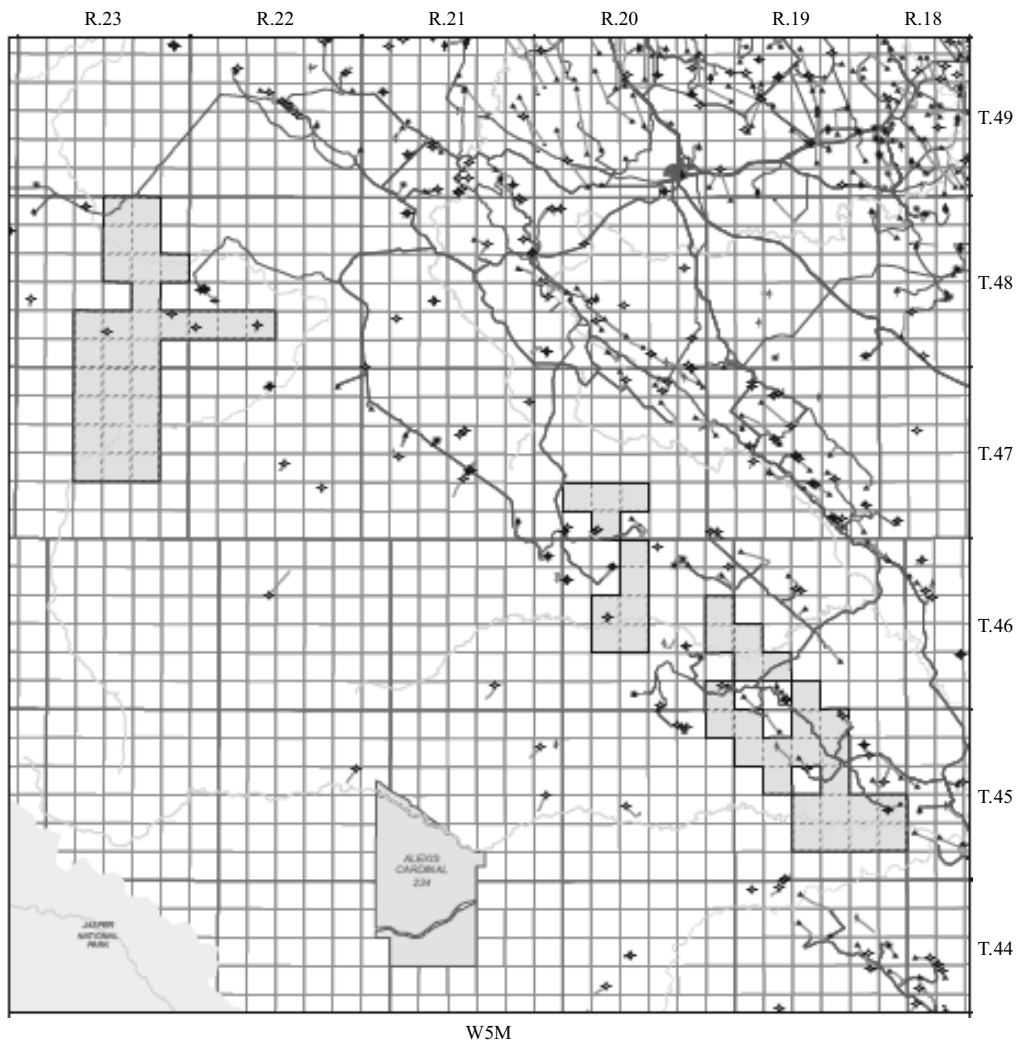
土地及礦產權利概覽
 Kaydee-Voyager
 自二零一六年九月三十日起生效

| 代號 | 協議日期 | 礦產權利 | 土地描述 | | | 面積(公頃) | | | 年期 | 開始 | 屆滿 | 履行情況 | | |
|------------|------------|------|-----------------------|------|-----|--------|------|----|------|------|----|------------|------------|----|
| | | | 段 | 類區 | 範圍 | 子午線 | 工作權益 | 總計 | | | | | 已開發 | |
| 5515070159 | 2015-07-09 | 礦產權利 | Basement地表面至地底之石油及天然氣 | 詳情： | 8 | 48 | 22 | 5 | 無 | 256 | 無 | 二零一五年七月九日 | 二零二零年七月八日 | 活躍 |
| | | | | | 9 | 48 | 22 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 11 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 12 | 48 | 23 | 5 | 100% | 4352 | 無 | | | |
| | | | | | 14 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 15 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 16 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 21 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 22 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 23 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| 26 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | | | | | |
| 5515080329 | 2015-08-20 | 礦產權利 | Basement地表面至地底之石油及天然氣 | 詳情： | 27 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | 二零一五年八月二十日 | 二零二零年八月十九日 | 活躍 |
| | | | | | 28 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 33 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 34 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 35 | 47 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 2 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 3 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 4 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 9 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| | | | | | 10 | 48 | 23 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | |
| 8 | 47 | 20 | 5 | 100% | 768 | 無 | | | | | | | | |
| 9 | 47 | 20 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | | | | | |
| 10 | 47 | 20 | 5 | 無 | 256 | 無 | | | | | | | | |

地圖1
地形圖

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Kaydee-Voyager

生效期：二零一六年九月三十日
項目：s1171053/kavm01



NAD 1983 UTM Zone 11N

井來源：IHS二零一六年十一月四日

地質學者：

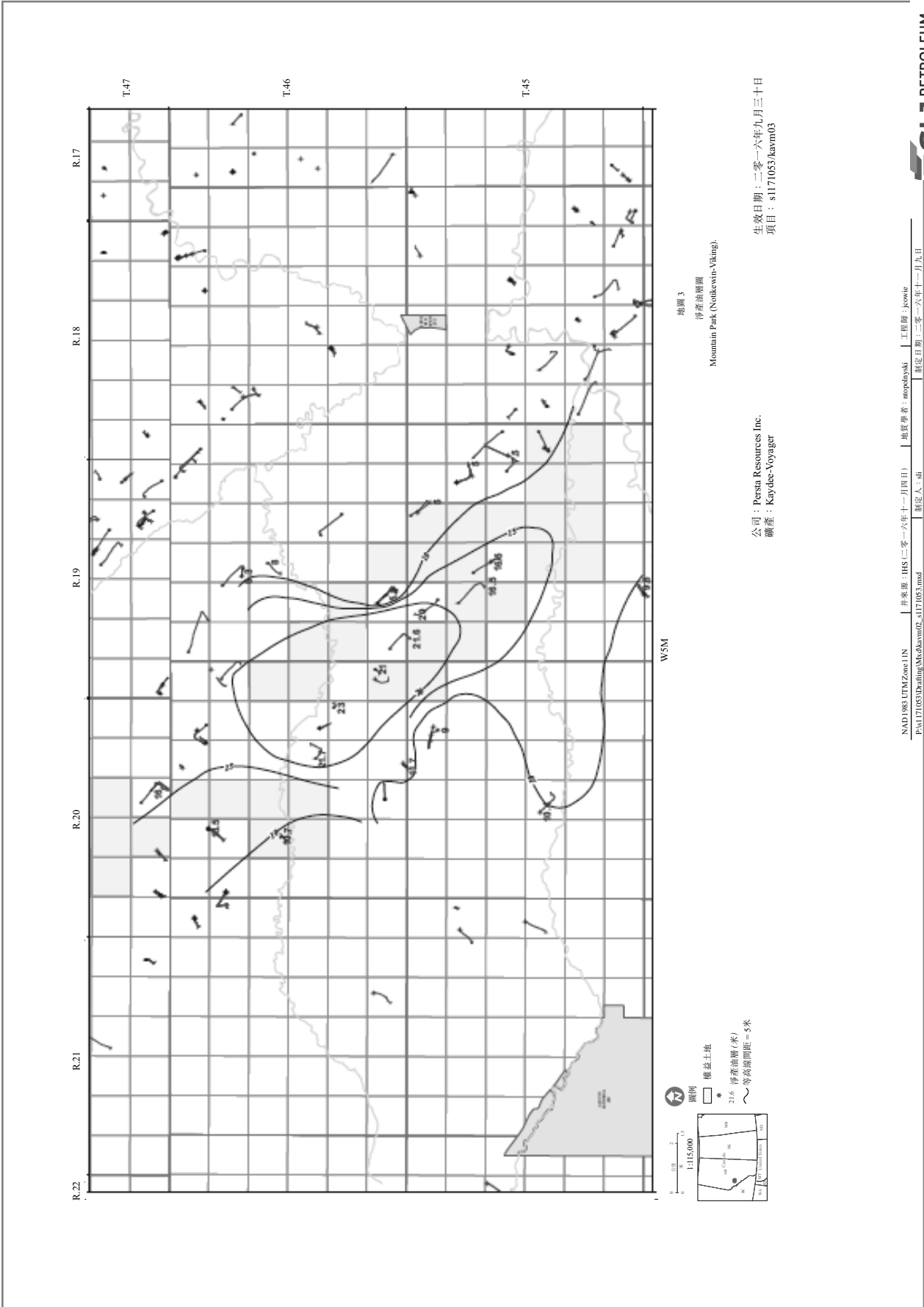
工程師：

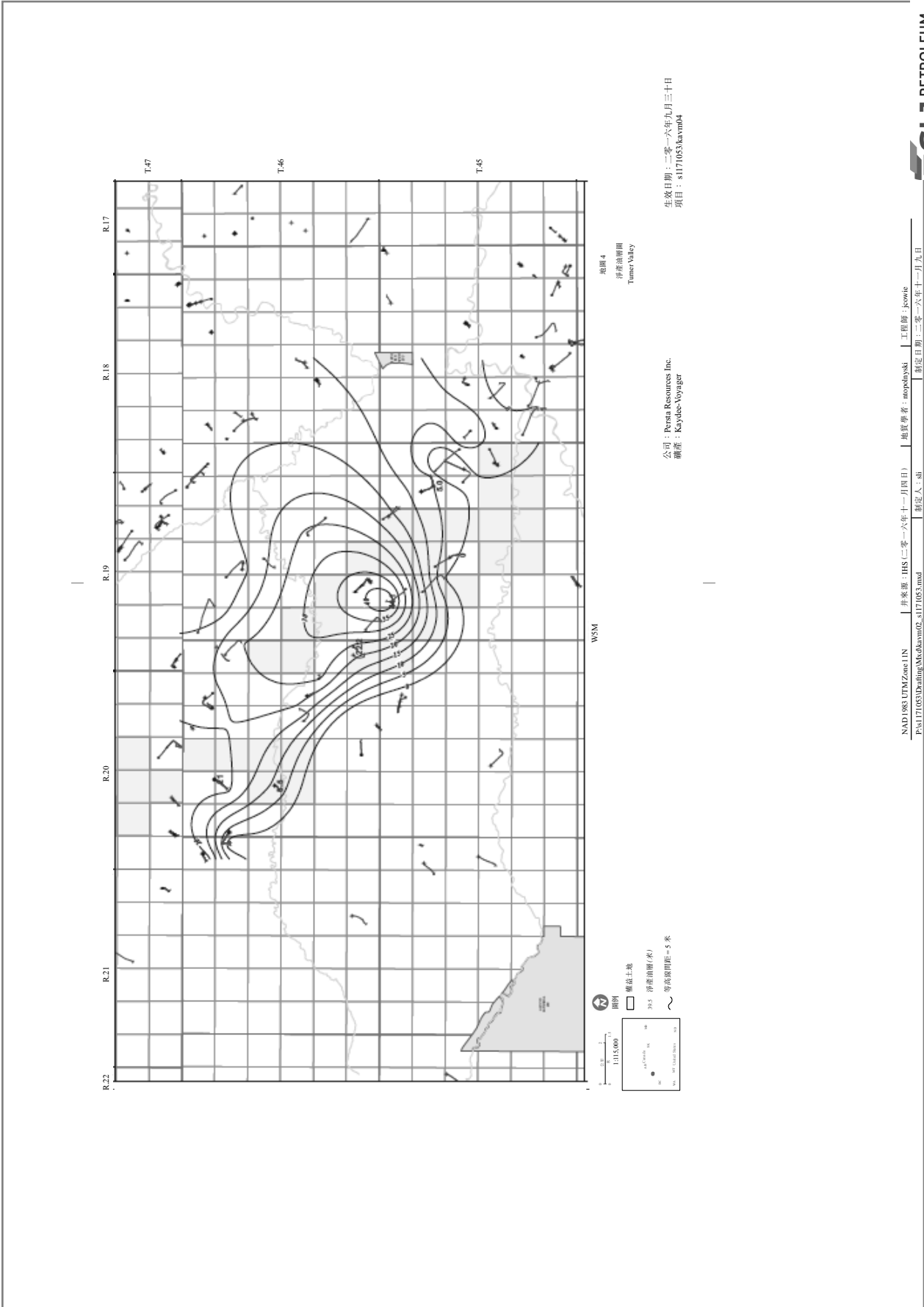
\\filer\project\s1171053\drafting\Mxd\dasm01_s1171053.mxd

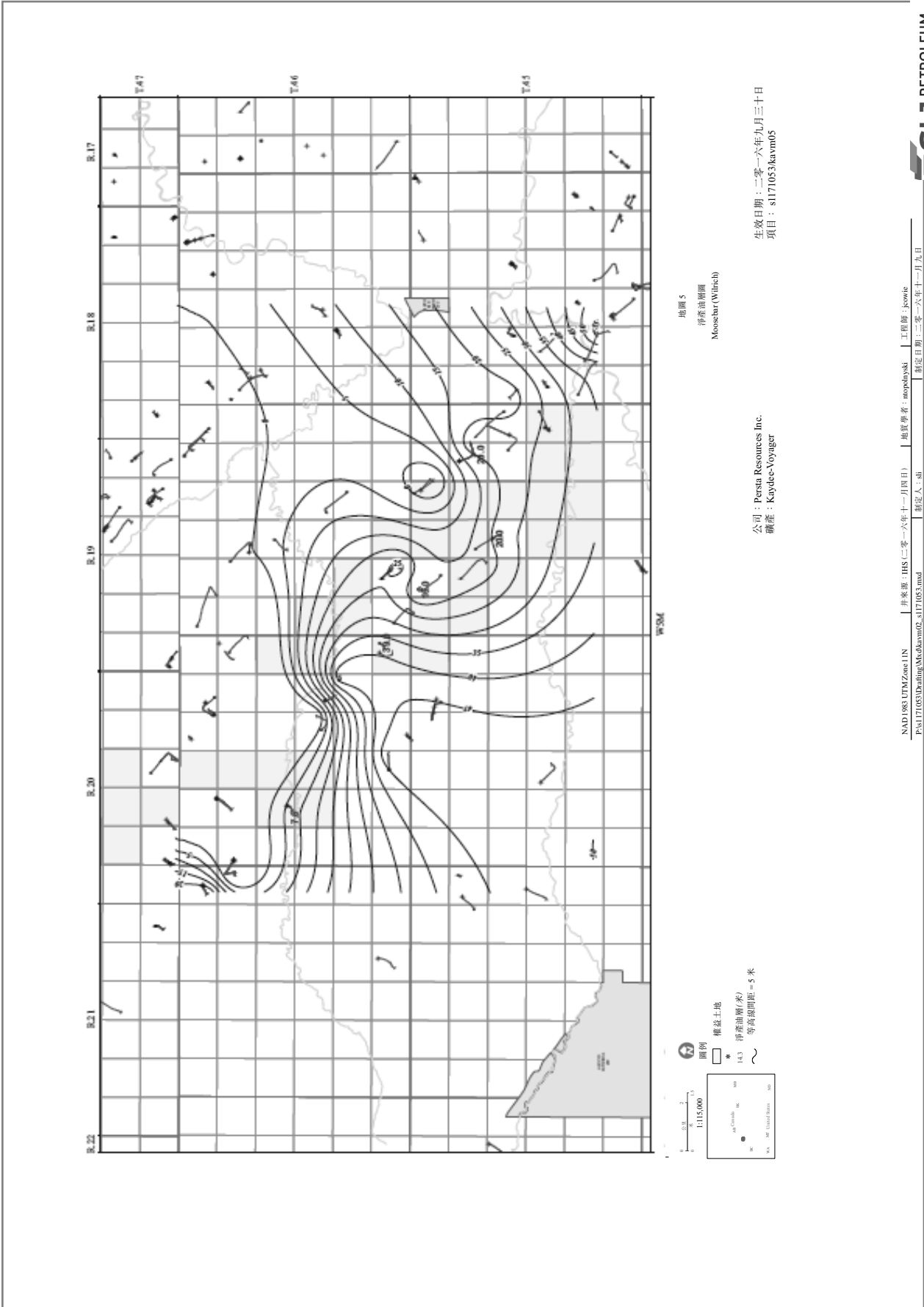
制定人：jcowie

制定日期：二零一六年十一月二十一日

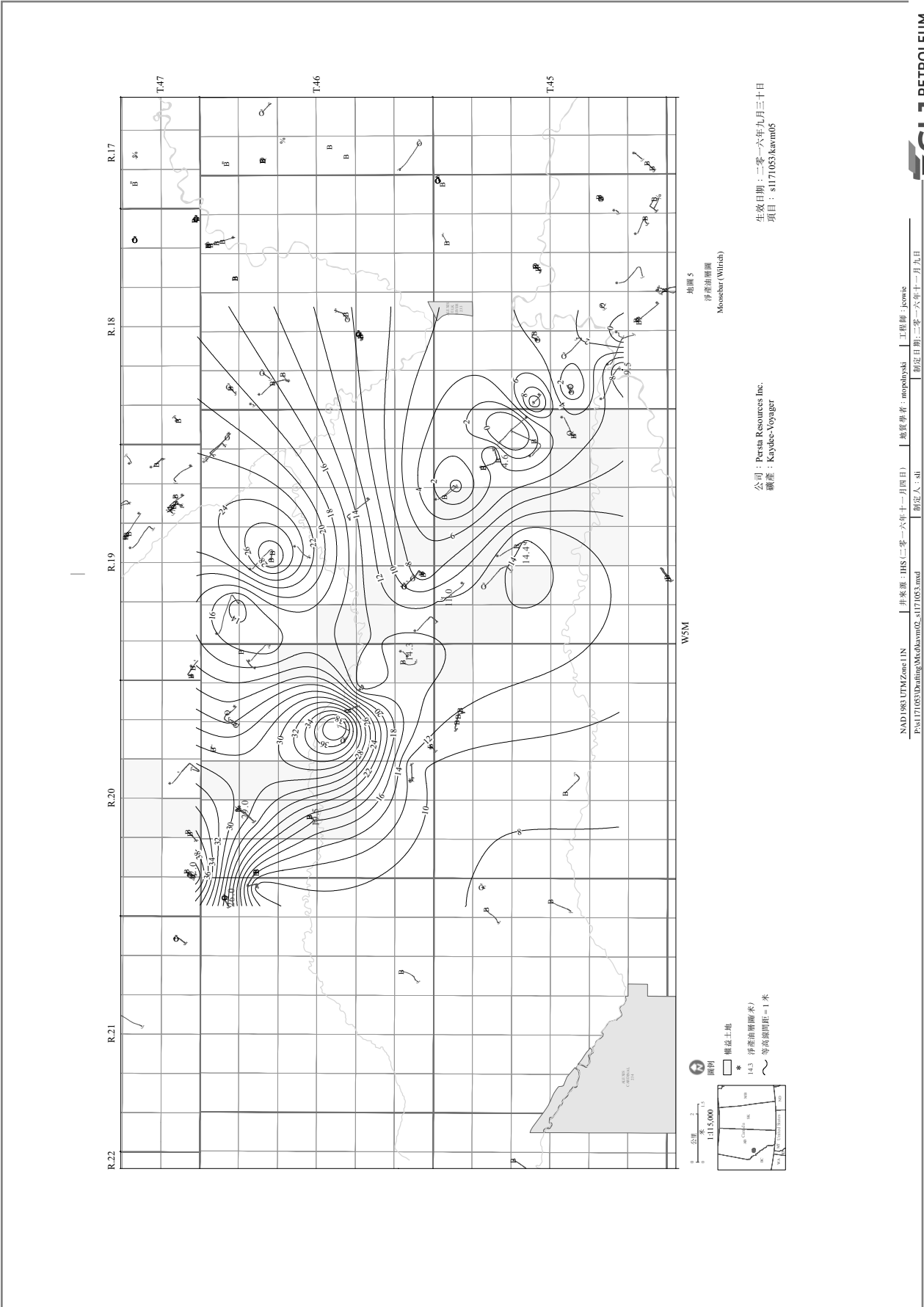


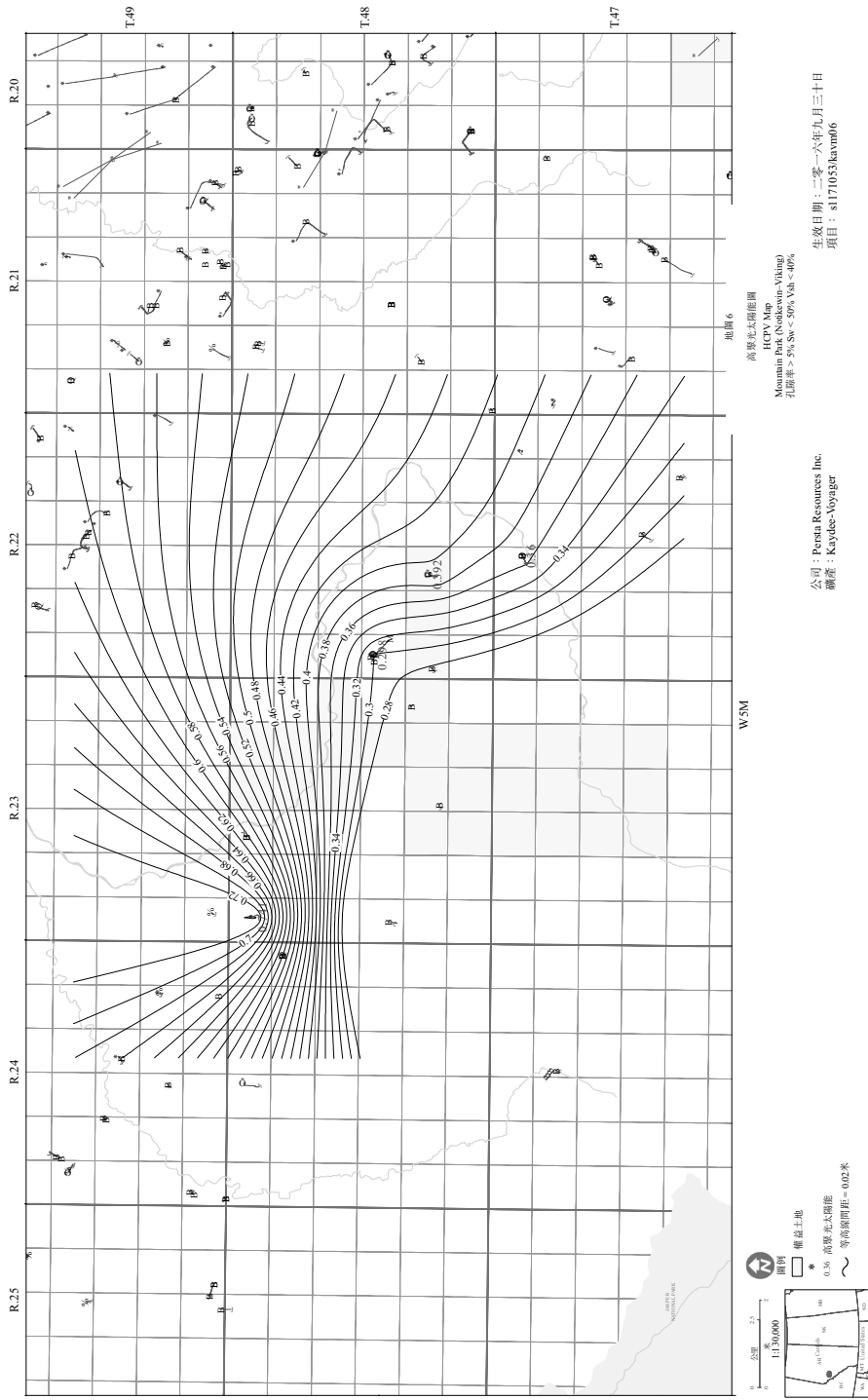




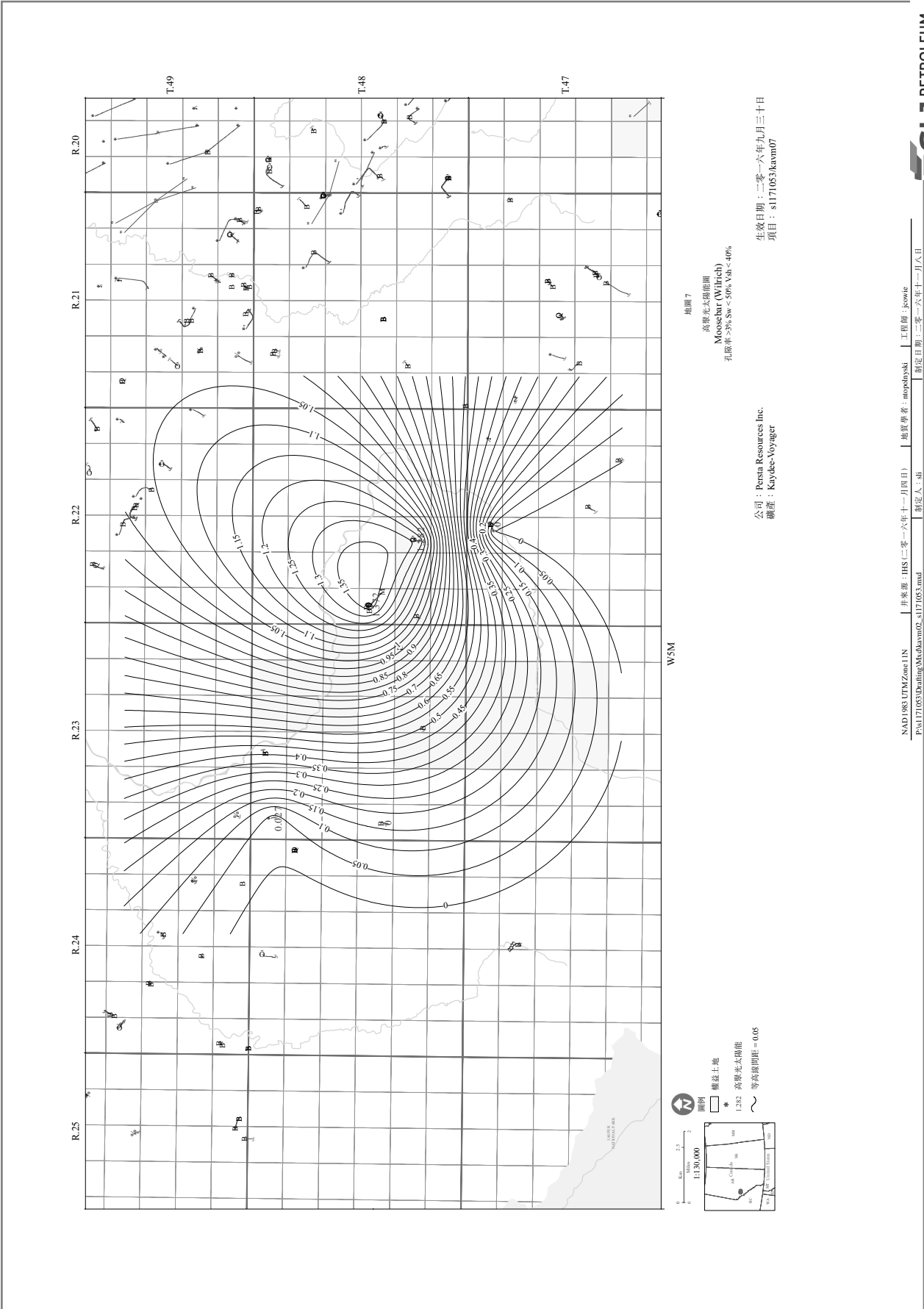


頁次：24/124



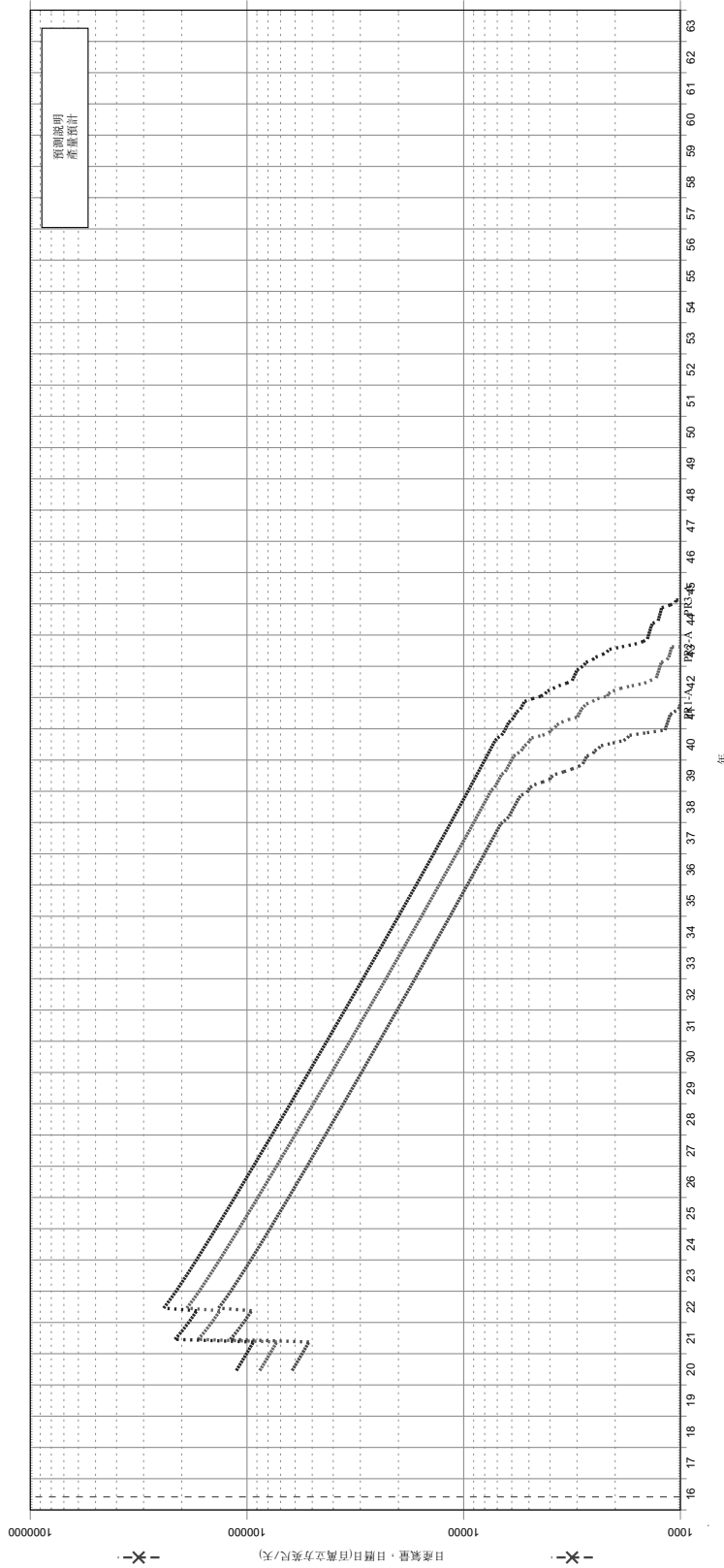


NAD 1983 UTM Zone 18N | 井來源：HBS (二零一六年十一月四日) | 地圖作者：mopolyski | 工程師：jonnie
 P:\s1171053\Drawing\Mtdkavm06_s1171053.mxd | 翻譯日期：二零一六年十一月七日 | 翻譯人：sh



產量歷史與預測
Kaydee-Voyager-總礦產

礦產：Kaydee-Voyager



平均產量 (截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | | |
|------|-----------|------------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 MMcf | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： | 0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | 0.0 日 | WC： | 0.0 % |

於二零一六年六月一日總儲量概覽

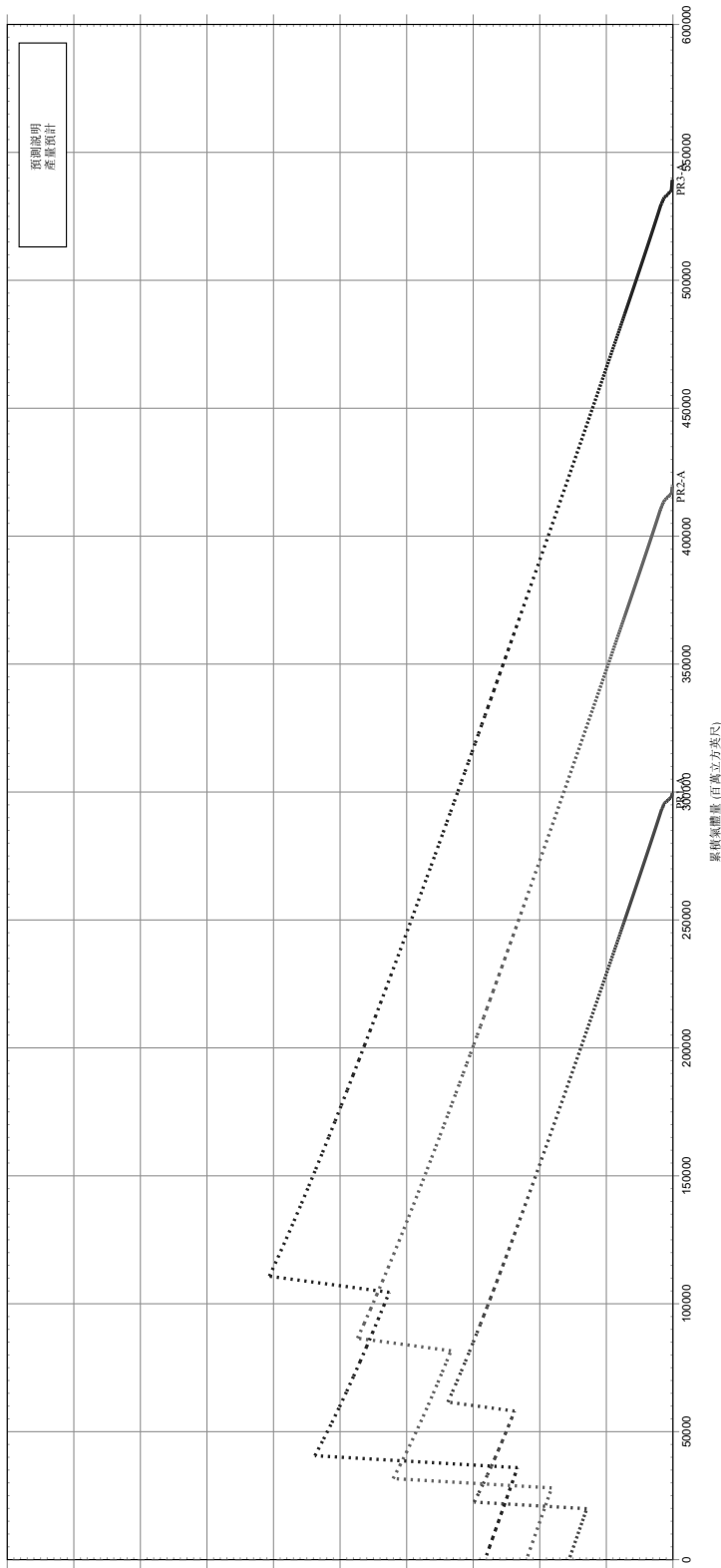
| 儲量分類 | 極限 | 累積產量 | 剩餘產量 |
|--------|--------|------|--------|
| 低估遠景可採 | 299636 | 0 | 299636 |
| 最佳遠景可採 | 419490 | 0 | 419490 |
| 高估遠景可採 | 539345 | 0 | 539345 |

| | | | |
|-----|----------|------|----------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf |
| 水： | 0.0 Mbbl | 累積產量 | 0.0 MMcf |

圖 1

產量歷史與預測
Kaydee-Voyager-總礦產

礦產：Kaydee-Voyager



平均產量 (截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|------|--------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | WGR： | 0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | GOR： | 0.0 scf/sb |
| 投產期： | 0.0 日 | WC： | 0.0 % |

於二零一六年六月一日總儲量概覽

| 儲量分類 | 極限 | 累積產量 | 剩餘產量 |
|-----------|-----------|--------|------|
| 低估遠景可採量 | —PR1-A(R) | 299636 | 0 |
| 最佳估計遠景可採量 | —PR2-A(R) | 419490 | 0 |
| 高估遠景可採量 | —PR3-A(R) | 539345 | 0 |

| | | | |
|-----|----------|------|----------|
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf |
| 水： | 0.0 Mbbl | 累積產量 | |

圖 2

Kaydee-Voyager-總資產
1171053/二零一六年十一月二十日



表 1
儲量類別：
開發類別：
定價：
生效日期：
各類
分類
GLJ (2016-10)
二零一六年九月三十日

風險前租價區總資源概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | 其他租價區總資源 | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------|-----|------------|----------|--------------|------------|----------|-----------|----|--------------------|-----------|-------------|----------|---|---|---|
| | | | 初始 可回收量 | 累積 產量 | 資源 | 初始 可回收量 | 累積 產量 | 未淨化 氣體 | 資源 | Sol'n 氣體 百萬立方英尺 | 凝析油 千桶 | 天然氣凝液 千桶 | 硫 千長噸 | | | |
| 低估總量可採資源量—前舉 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,424 | 3,191 | 3,032* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,424 | 3,191 | 3,032* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,882 | 3,583 | 3,404* | 0 | 0 | 20 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,882 | 3,583 | 3,404* | 0 | 0 | 20 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-29-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,601 | 3,352 | 3,184* | 0 | 0 | 19 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,705 | 3,422 | 3,251* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,705 | 3,422 | 3,251* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,607 | 3,356 | 3,188* | 0 | 0 | 19 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,607 | 3,356 | 3,188* | 0 | 0 | 19 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,699 | 3,418 | 3,247* | 0 | 0 | 19 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-36-045-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,699 | 3,418 | 3,247* | 0 | 0 | 19 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-04-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,692 | 2,924 | 2,778* | 0 | 0 | 17 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/05-04-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,692 | 2,924 | 2,778* | 0 | 0 | 17 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,739 | 3,494 | 3,319* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-07-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,739 | 3,494 | 3,319* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,751 | 3,494 | 3,319* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/03-08-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,751 | 3,494 | 3,319* | 0 | 0 | 20 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,946 | 3,751 | 3,017* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,946 | 3,751 | 3,017* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,452 | 3,210 | 3,050* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 3,452 | 3,210 | 3,050* | 0 | 0 | 18 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,389 | 4,134 | 3,927* | 0 | 0 | 24 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,389 | 4,134 | 3,927* | 0 | 0 | 24 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,065 | 3,828 | 3,636* | 0 | 0 | 22 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,065 | 3,828 | 3,636* | 0 | 0 | 22 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,729 | 4,451 | 4,229* | 0 | 0 | 25 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,729 | 4,451 | 4,229* | 0 | 0 | 25 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,107 | 6,834 | 6,492* | 0 | 0 | 39 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,107 | 6,834 | 6,492* | 0 | 0 | 39 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,807 | 4,507 | 4,282* | 0 | 0 | 26 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,807 | 4,507 | 4,282* | 0 | 0 | 26 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 5,537 | 5,266 | 5,003* | 0 | 0 | 30 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 5,537 | 5,266 | 5,003* | 0 | 0 | 30 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,516 | 7,215 | 6,854* | 0 | 0 | 41 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,516 | 7,215 | 6,854* | 0 | 0 | 41 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,805 | 7,579 | 7,200* | 0 | 0 | 43 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,805 | 7,579 | 7,200* | 0 | 0 | 43 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 7,495 | 7,197 | 6,838* | 0 | 0 | 41 | 17 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 8,265 | 8,006 | 7,606* | 0 | 0 | 46 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 8,265 | 8,006 | 7,606* | 0 | 0 | 46 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 8,424 | 8,161 | 7,753* | 0 | 0 | 47 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 8,424 | 8,161 | 7,753* | 0 | 0 | 47 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 5,895 | 5,602 | 5,322* | 0 | 0 | 32 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 5,895 | 5,602 | 5,322* | 0 | 0 | 32 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,594 | 4,318 | 4,102* | 0 | 0 | 25 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 4,594 | 4,318 | 4,102* | 0 | 0 | 25 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 0 | 6,109 | 5,828 | 5,536* | 0 | 0 | 33 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 |

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), (GLJ (2016-10)) oil

表1

頁次2

風險前租賃區總資源概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | 其他租賃區總資源 | | 天然氣凝液千桶 | 硫千長噸 | | |
|------------------------|-------|-----|----------|----------|----------------|----------|----------------|-----------------|----------|----------|--------------|------------------------|
| | | | 初始可回收量 | 累積產量 | 資源 | 初始可回收量 | 累積產量 | 未淨化氣體 | | | 資源 | So ₂ 百萬立方英尺 |
| 低估總量可採資源量—前舉(續) | | | | | | | | | | | | |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 6,109 | 0 | 5,828 | 5,536* | 0 | 0 | 33 | 14 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 7,655 | 0 | 7,352 | 6,985* | 0 | 0 | 42 | 18 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 7,655 | 0 | 7,352 | 6,985* | 0 | 0 | 42 | 18 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 5,955 | 0 | 5,678 | 5,394* | 0 | 0 | 32 | 14 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 5,955 | 0 | 5,678 | 5,394* | 0 | 0 | 32 | 14 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 4,512 | 0 | 4,258 | 4,045* | 0 | 0 | 24 | 10 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 4,512 | 0 | 4,258 | 4,045* | 0 | 0 | 24 | 10 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 4,349 | 0 | 4,105 | 3,899* | 0 | 0 | 23 | 10 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 4,349 | 0 | 4,105 | 3,899* | 0 | 0 | 23 | 10 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 5,661 | 0 | 5,392 | 5,122* | 0 | 0 | 31 | 13 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | PR1-A | Vol | 0 | 0 | 5,661 | 0 | 5,392 | 5,122* | 0 | 0 | 31 | 13 |
| 總計：低估總量可採資源量—前舉 | | | 0 | 0 | 299,636 | 0 | 281,182 | 267,123* | 0 | 0 | 1,603 | 675 |
| 最佳估計總量可採資源量—前舉 | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 4,794 | 0 | 4,549 | 4,322* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 4,794 | 0 | 4,549 | 4,322* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,435 | 0 | 5,188 | 4,929* | 0 | 0 | 30 | 12 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,435 | 0 | 5,188 | 4,929* | 0 | 0 | 30 | 12 |
| XX/12-29-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,042 | 0 | 4,749 | 4,511* | 0 | 0 | 27 | 11 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,187 | 0 | 4,889 | 4,645* | 0 | 0 | 28 | 12 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,187 | 0 | 4,889 | 4,645* | 0 | 0 | 28 | 12 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,050 | 0 | 4,755 | 4,517* | 0 | 0 | 27 | 11 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,050 | 0 | 4,755 | 4,517* | 0 | 0 | 27 | 11 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,178 | 0 | 4,930 | 4,683* | 0 | 0 | 28 | 12 |
| XX/13-36-045-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,178 | 0 | 4,930 | 4,683* | 0 | 0 | 28 | 12 |
| XX/XX-04-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,169 | 0 | 4,225 | 4,014* | 0 | 0 | 24 | 10 |
| XX/05-04-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,169 | 0 | 4,225 | 4,014* | 0 | 0 | 24 | 10 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,235 | 0 | 4,344 | 4,127* | 0 | 0 | 25 | 10 |
| XX/13-07-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,235 | 0 | 4,344 | 4,127* | 0 | 0 | 25 | 10 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,252 | 0 | 5,018 | 4,767* | 0 | 0 | 29 | 12 |
| XX/13-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,252 | 0 | 5,018 | 4,767* | 0 | 0 | 29 | 12 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,524 | 0 | 4,558 | 4,331* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,524 | 0 | 4,558 | 4,331* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,524 | 0 | 4,562 | 4,334* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,524 | 0 | 4,562 | 4,334* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 4,833 | 0 | 4,562 | 4,334* | 0 | 0 | 26 | 11 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,145 | 0 | 5,855 | 5,562* | 0 | 0 | 33 | 14 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,145 | 0 | 5,855 | 5,562* | 0 | 0 | 33 | 14 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,690 | 0 | 5,414 | 5,144* | 0 | 0 | 31 | 13 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 5,690 | 0 | 5,414 | 5,144* | 0 | 0 | 31 | 13 |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,621 | 0 | 6,365 | 6,047* | 0 | 0 | 36 | 15 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,621 | 0 | 6,365 | 6,047* | 0 | 0 | 36 | 15 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 9,949 | 0 | 9,716 | 9,230* | 0 | 0 | 55 | 23 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 9,949 | 0 | 9,716 | 9,230* | 0 | 0 | 55 | 23 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,730 | 0 | 6,479 | 6,155* | 0 | 0 | 37 | 16 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 6,730 | 0 | 6,479 | 6,155* | 0 | 0 | 37 | 16 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 7,752 | 0 | 7,457 | 7,084* | 0 | 0 | 43 | 18 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 7,752 | 0 | 7,457 | 7,084* | 0 | 0 | 43 | 18 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 10,523 | 0 | 10,266 | 9,753* | 0 | 0 | 59 | 25 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 10,523 | 0 | 10,266 | 9,753* | 0 | 0 | 59 | 25 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR2-A | Vol | 0 | 0 | 10,926 | 0 | 10,650 | 10,118* | 0 | 0 | 61 | 26 |

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), (GLJ (2016-10)), uft

1171053

二零一六年十一月二十日 14:07:37



風險前租賃區總資源概覽

| 實體說明 | 儲量類別 | 方法 | 石油(千桶) | | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | | 其他租賃區總資源 | | | 頁次 |
|---------------------------|-------|----|----------|----------|----------|----------------|----------|----------------|-------------------|--------------|-----------------|------------|
| | | | 初始可回收量 | 累積產量 | 資源 | 初始可回收量 | 累積產量 | 資源 | Sol'n氣體 百萬立方英尺 | 凝析油 千桶 | 天然氣凝液 千桶 | |
| 最佳估計總資源可採資源量—前景(續) | | | | | | | | | | | | |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 10,926 | 0 | 10,650 | 0 | 0 | 10,118* | 0 |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 10,492 | 0 | 10,240 | 0 | 0 | 9,728* | 0 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 11,571 | 0 | 11,281 | 0 | 0 | 10,717* | 0 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 11,571 | 0 | 11,281 | 0 | 0 | 10,717* | 0 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 11,794 | 0 | 11,571 | 0 | 0 | 10,992* | 0 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 11,794 | 0 | 11,571 | 0 | 0 | 10,992* | 0 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,253 | 0 | 7,996 | 0 | 0 | 7,597* | 0 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,253 | 0 | 7,996 | 0 | 0 | 7,597* | 0 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,432 | 0 | 6,188 | 0 | 0 | 5,878* | 0 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,432 | 0 | 6,188 | 0 | 0 | 5,878* | 0 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,553 | 0 | 8,292 | 0 | 0 | 7,877* | 0 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,553 | 0 | 8,292 | 0 | 0 | 7,877* | 0 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 10,716 | 0 | 10,451 | 0 | 0 | 9,929* | 0 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 10,716 | 0 | 10,451 | 0 | 0 | 9,929* | 0 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,336 | 0 | 8,089 | 0 | 0 | 7,684* | 0 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 8,336 | 0 | 8,089 | 0 | 0 | 7,684* | 0 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,316 | 0 | 6,017 | 0 | 0 | 5,716* | 0 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,316 | 0 | 6,017 | 0 | 0 | 5,716* | 0 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,088 | 0 | 5,859 | 0 | 0 | 5,566* | 0 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,088 | 0 | 5,859 | 0 | 0 | 5,566* | 0 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,925 | 0 | 7,701 | 0 | 0 | 7,316* | 0 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | PR2-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,925 | 0 | 7,701 | 0 | 0 | 7,316* | 0 |
| 總計：最佳估計總資源可採資源量—前景 | | | 0 | 0 | 0 | 419,490 | 0 | 400,322 | 0 | 2,282 | 380,306* | 961 |
| 高估總資源可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,163 | 0 | 5,869 | 0 | 0 | 5,575* | 14 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,163 | 0 | 5,869 | 0 | 0 | 5,575* | 14 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,988 | 0 | 6,712 | 0 | 0 | 6,376* | 16 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,988 | 0 | 6,712 | 0 | 0 | 6,376* | 16 |
| XX/12-29-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,482 | 0 | 6,255 | 0 | 0 | 5,942* | 15 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,669 | 0 | 6,431 | 0 | 0 | 6,109* | 15 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,669 | 0 | 6,431 | 0 | 0 | 6,109* | 15 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,493 | 0 | 6,263 | 0 | 0 | 5,950* | 15 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,493 | 0 | 6,263 | 0 | 0 | 5,950* | 15 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,658 | 0 | 6,394 | 0 | 0 | 6,075* | 15 |
| XX/13-36-045-20W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,658 | 0 | 6,394 | 0 | 0 | 6,075* | 15 |
| XX/XX-04-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,646 | 0 | 6,394 | 0 | 0 | 6,075* | 15 |
| XX/05-04-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,646 | 0 | 6,394 | 0 | 0 | 6,075* | 15 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,731 | 0 | 6,498 | 0 | 0 | 6,271* | 13 |
| XX/07-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,731 | 0 | 6,498 | 0 | 0 | 6,271* | 13 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,731 | 0 | 6,498 | 0 | 0 | 6,271* | 13 |
| XX/13-07-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 6,731 | 0 | 6,498 | 0 | 0 | 6,271* | 13 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,103 | 0 | 6,975 | 0 | 0 | 6,676* | 14 |
| XX/08-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,103 | 0 | 6,975 | 0 | 0 | 6,676* | 14 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,103 | 0 | 6,975 | 0 | 0 | 6,676* | 14 |
| XX/01-08-046-19W5/MP | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,103 | 0 | 6,975 | 0 | 0 | 6,676* | 14 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,901 | 0 | 7,658 | 0 | 0 | 7,275* | 18 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,901 | 0 | 7,658 | 0 | 0 | 7,275* | 18 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,316 | 0 | 7,028 | 0 | 0 | 6,677* | 17 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | PR3-A | Vd | 0 | 0 | 0 | 7,316 | 0 | 7,028 | 0 | 0 | 6,677* | 17 |

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), (GJL (2016-10)), uft

1171053

二零一六年十一月二十日 14:07:37



風險前租賃區總資源概覽

| 實體說明 | 石油(千桶) | | | 非伴生氣(百萬立方英尺) | | | 其他租賃區總資源 | | | | | | |
|-----------------------|--------|-----|--------|--------------|---------|--------|----------|----------|----|-------------------|-----------|-------------|----------|
| | 儲量類別 | 方法 | 初始可回收量 | 累積產量 | 資源 | 初始可回收量 | 累積產量 | 未淨化氣體 | 資源 | Sol'n氣體 百萬立方英尺 | 凝析油 千桶 | 天然氣凝液 千桶 | 磅 千長噸 |
| 高估總量可採資源量—前景(續) | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,513 | 0 | 8,259 | 7,846* | 0 | 0 | 47 | 20 | 0 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,513 | 0 | 8,259 | 7,846* | 0 | 0 | 47 | 20 | 0 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 12,792 | 0 | 12,531 | 11,904* | 0 | 0 | 71 | 30 | 0 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 12,792 | 0 | 12,531 | 11,904* | 0 | 0 | 71 | 30 | 0 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,653 | 0 | 8,397 | 7,977* | 0 | 0 | 48 | 20 | 0 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,653 | 0 | 8,397 | 7,977* | 0 | 0 | 48 | 20 | 0 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 9,966 | 0 | 9,731 | 9,244* | 0 | 0 | 55 | 23 | 0 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 9,966 | 0 | 9,731 | 9,244* | 0 | 0 | 55 | 23 | 0 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,530 | 0 | 13,246 | 12,584* | 0 | 0 | 76 | 32 | 0 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,530 | 0 | 13,246 | 12,584* | 0 | 0 | 76 | 32 | 0 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 14,048 | 0 | 13,752 | 13,065* | 0 | 0 | 78 | 33 | 0 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 14,048 | 0 | 13,752 | 13,065* | 0 | 0 | 78 | 33 | 0 |
| XX/13-09-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,490 | 0 | 13,212 | 12,551* | 0 | 0 | 75 | 32 | 0 |
| XX/13-09-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,490 | 0 | 13,212 | 12,551* | 0 | 0 | 75 | 32 | 0 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 14,877 | 0 | 14,646 | 13,914* | 0 | 0 | 83 | 35 | 0 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 14,877 | 0 | 14,646 | 13,914* | 0 | 0 | 83 | 35 | 0 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 15,163 | 0 | 14,916 | 14,171* | 0 | 0 | 85 | 36 | 0 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 15,163 | 0 | 14,916 | 14,171* | 0 | 0 | 85 | 36 | 0 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,611 | 0 | 10,341 | 9,824* | 0 | 0 | 59 | 25 | 0 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,611 | 0 | 10,341 | 9,824* | 0 | 0 | 59 | 25 | 0 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,270 | 0 | 8,010 | 7,609* | 0 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,270 | 0 | 8,010 | 7,609* | 0 | 0 | 46 | 19 | 0 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,997 | 0 | 10,710 | 10,175* | 0 | 0 | 61 | 26 | 0 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,997 | 0 | 10,710 | 10,175* | 0 | 0 | 61 | 26 | 0 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,778 | 0 | 13,499 | 12,824* | 0 | 0 | 77 | 32 | 0 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 13,778 | 0 | 13,499 | 12,824* | 0 | 0 | 77 | 32 | 0 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,718 | 0 | 10,453 | 9,930* | 0 | 0 | 60 | 25 | 0 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,718 | 0 | 10,453 | 9,930* | 0 | 0 | 60 | 25 | 0 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,121 | 0 | 7,887 | 7,493* | 0 | 0 | 45 | 19 | 0 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 8,121 | 0 | 7,887 | 7,493* | 0 | 0 | 45 | 19 | 0 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 7,828 | 0 | 7,598 | 7,218* | 0 | 0 | 43 | 18 | 0 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 7,828 | 0 | 7,598 | 7,218* | 0 | 0 | 43 | 18 | 0 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,189 | 0 | 9,940 | 9,443* | 0 | 0 | 57 | 24 | 0 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | PR3-A | Vol | 0 | 0 | 10,189 | 0 | 9,940 | 9,443* | 0 | 0 | 57 | 24 | 0 |
| 總計：高估總量可採資源量—前景 | | | 0 | 0 | 539,345 | 0 | 519,250 | 493,288* | 0 | 0 | 2,960 | 1,246 | 0 |

註釋
1. ●由於經濟限制，剩餘可採資源量不致評估。

Persia Resources Inc.
Kaydee-Voyager

公司:
礦產:

表 1.1

二零一六年九月三十日

生效日期:

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量 類別 | 面積 英畝 | 淨生 產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油 飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Z ₁ 係數 | 天然氣 原始地質 儲量 百萬 立方英尺 | 採收率 % | 可開發 未淨化 氣體 百萬 立方英尺 | 累積產量 2016-10-01 百萬 立方英尺 | 剩餘 未淨化 氣體 2016-09-30 百萬 立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘 可銷售 氣體 百萬 立方英尺 |
|-------------------------|---------------|-----|----------|----------|----------------|----------|-----------|-----------------|-------------|-----------|----------------------|---------------------------------|----------|--------------------------------|----------------------------------|---|-----------|-------------------------------|
| Wilrich - Kaydee | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 96.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14,989 | 50.0 | 7,495 | - | 7,495 | 5.0 | 7,120 |
| XX/J5-07-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 106.5 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16,530 | 50.0 | 8,265 | - | 8,265 | 5.0 | 7,852 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 106.5 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16,530 | 50.0 | 8,265 | - | 8,265 | 5.0 | 7,852 |
| XX/J3-07-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 108.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16,548 | 50.0 | 8,424 | - | 8,424 | 5.0 | 8,003 |
| XX/XX-09-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 108.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16,548 | 50.0 | 8,424 | - | 8,424 | 5.0 | 8,003 |
| XX/02-09-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 76.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,290 | 50.0 | 5,895 | - | 5,895 | 5.0 | 5,600 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 76.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,290 | 50.0 | 5,895 | - | 5,895 | 5.0 | 5,600 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 59.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,188 | 50.0 | 4,594 | - | 4,594 | 5.0 | 4,364 |
| XX/J3-22-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 59.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,188 | 50.0 | 4,594 | - | 4,594 | 5.0 | 4,364 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 78.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 12,219 | 50.0 | 6,109 | - | 6,109 | 5.0 | 5,804 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 78.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 12,219 | 50.0 | 6,109 | - | 6,109 | 5.0 | 5,804 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,309 | 50.0 | 7,655 | - | 7,655 | 5.0 | 7,272 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,309 | 50.0 | 7,655 | - | 7,655 | 5.0 | 7,272 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 76.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,909 | 50.0 | 5,955 | - | 5,955 | 5.0 | 5,657 |
| XX/J3-26-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 76.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,909 | 50.0 | 5,955 | - | 5,955 | 5.0 | 5,657 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,023 | 50.0 | 4,512 | - | 4,512 | 5.0 | 4,286 |
| XX/J3-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,023 | 50.0 | 4,512 | - | 4,512 | 5.0 | 4,286 |
| XX/XX-28-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,023 | 50.0 | 4,512 | - | 4,512 | 5.0 | 4,286 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 58.1 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,697 | 50.0 | 4,349 | - | 4,349 | 5.0 | 4,131 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 58.1 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,697 | 50.0 | 4,349 | - | 4,349 | 5.0 | 4,131 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,321 | 50.0 | 5,660 | - | 5,660 | 5.0 | 5,377 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,321 | 50.0 | 5,660 | - | 5,660 | 5.0 | 5,377 |
| Voyager | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park - Voyager | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 103.9 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,385 | 50.0 | 3,692 | - | 3,692 | 5.0 | 3,508 |
| XX/05-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 103.9 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,385 | 50.0 | 3,692 | - | 3,692 | 5.0 | 3,508 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 105.2 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,478 | 50.0 | 3,739 | - | 3,739 | 5.0 | 3,552 |
| XX/J3-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 105.2 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,478 | 50.0 | 3,739 | - | 3,739 | 5.0 | 3,552 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 111.0 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,892 | 50.0 | 3,946 | - | 3,946 | 5.0 | 3,749 |
| XX/01-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI-A | 120 | 111.0 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,892 | 50.0 | 3,946 | - | 3,946 | 5.0 | 3,749 |
| Wilrich - Voyager | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 41.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 6,848 | 50.0 | 3,424 | - | 3,424 | 5.0 | 3,253 |
| XX/XX-10-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 41.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 6,848 | 50.0 | 3,424 | - | 3,424 | 5.0 | 3,253 |
| XX/J3-16-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 41.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 6,848 | 50.0 | 3,424 | - | 3,424 | 5.0 | 3,253 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 47.5 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,764 | 50.0 | 3,882 | - | 3,882 | 5.0 | 3,688 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 47.5 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,764 | 50.0 | 3,882 | - | 3,882 | 5.0 | 3,688 |
| XX/J2-29-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 44.0 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,203 | 50.0 | 3,601 | - | 3,601 | 5.0 | 3,421 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 44.0 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,203 | 50.0 | 3,601 | - | 3,601 | 5.0 | 3,421 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 45.3 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,409 | 50.0 | 3,705 | - | 3,705 | 5.0 | 3,520 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 44.1 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,214 | 50.0 | 3,607 | - | 3,607 | 5.0 | 3,427 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 44.1 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,214 | 50.0 | 3,607 | - | 3,607 | 5.0 | 3,427 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 45.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,397 | 50.0 | 3,699 | - | 3,699 | 5.0 | 3,514 |
| XX/J3-36-045-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 45.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,397 | 50.0 | 3,699 | - | 3,699 | 5.0 | 3,514 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 43.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,383 | 50.0 | 3,751 | - | 3,751 | 5.0 | 3,564 |
| XX/07-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 43.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 7,383 | 50.0 | 3,751 | - | 3,751 | 5.0 | 3,564 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 43.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 6,905 | 50.0 | 3,452 | - | 3,452 | 5.0 | 3,280 |
| XX/08-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 43.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 6,905 | 50.0 | 3,452 | - | 3,452 | 5.0 | 3,280 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 53.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,278 | 50.0 | 4,389 | - | 4,389 | 5.0 | 4,170 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 53.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,278 | 50.0 | 4,389 | - | 4,389 | 5.0 | 4,170 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 53.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,278 | 50.0 | 4,389 | - | 4,389 | 5.0 | 4,170 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI-A | 320 | 49.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,129 | 50.0 | 4,065 | - | 4,065 | 5.0 | 3,861 |

低估儲量可採資源量一節裏
Kaydee-Voyager(總量可採資源量)

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 透生 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油 飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Z _i 係數 | 天然氣 密度 lb/ft ³ | 探收率 % | 可採 剩餘 氣量 百萬 立方英尺 | 累積產量 2010-01 至 2013-12-31 百萬 立方英尺 | 剩餘 2013-12-31 共 百萬 立方英尺 | 剩餘 可銷售 產量 百萬 立方英尺 | |
|---|---------------|-----------------------|-------|----------|----------|----------|-----------|-----------------|-------------|-----------|----------------------|---------------------------------|----------|------------------------------|--|-------------------------------------|-------------------------------|----------------|
| 低估總量可採資源量—前景 (續) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Koydee-Voyager (Prospective Resources) (續) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Voyager (續) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilnich - Voyager (續) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Vol | Wilnich | XX/12-01-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 48.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8.129 | 50.0 | 4,065 | - | 4,065 | 3,861 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 57.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9.459 | 50.0 | 4,729 | - | 4,729 | 4,493 | |
| Vol | Wilnich | XX/12-13-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14.213 | 50.0 | 7,107 | - | 7,107 | 6,751 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14.213 | 50.0 | 7,107 | - | 7,107 | 6,751 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 58.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9.644 | 50.0 | 4,807 | - | 4,807 | 4,567 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 58.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9.644 | 50.0 | 4,807 | - | 4,807 | 4,567 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 58.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9.644 | 50.0 | 4,807 | - | 4,807 | 4,567 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 67.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11.074 | 50.0 | 5,537 | - | 5,537 | 5,240 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 91.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15.033 | 50.0 | 7,516 | - | 7,516 | 7,141 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 95.4 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15.609 | 50.0 | 7,805 | - | 7,805 | 7,414 | |
| Vol | Wilnich | XX/08-28-046-20W5/WLR | PR1-A | 320 | 95.4 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15.609 | 50.0 | 7,805 | - | 7,805 | 7,414 | |
| | | | | | | | | | | | | | | 299,636 | 0 | 299,636 | 5.0 | 284,654 |
| Keydee | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilnich - Kaydee | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Vol | Wilnich | XX/15-07-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 96.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14.589 | 70.0 | 10,492 | - | 10,492 | 9,968 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-08-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 106.5 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16.530 | 70.0 | 11,571 | - | 11,571 | 10,992 | |
| Vol | Wilnich | XX/13-08-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 108.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16.848 | 70.0 | 11,794 | - | 11,794 | 11,204 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-09-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 108.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16.848 | 70.0 | 11,794 | - | 11,794 | 11,204 | |
| Vol | Wilnich | XX/02-09-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 108.6 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 16.848 | 70.0 | 11,794 | - | 11,794 | 11,204 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 76.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,790 | 70.0 | 8,253 | - | 8,253 | 7,841 | |
| Vol | Wilnich | XX/01-14-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 59.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,188 | 70.0 | 6,432 | - | 6,432 | 6,110 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 59.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,188 | 70.0 | 6,432 | - | 6,432 | 6,110 | |
| Vol | Wilnich | XX/13-22-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 59.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,188 | 70.0 | 6,432 | - | 6,432 | 6,110 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 78.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 12,219 | 70.0 | 8,553 | - | 8,553 | 8,125 | |
| Vol | Wilnich | XX/01-23-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 78.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 12,219 | 70.0 | 8,553 | - | 8,553 | 8,125 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,309 | 70.0 | 10,716 | - | 10,716 | 10,181 | |
| Vol | Wilnich | XX/01-24-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,309 | 70.0 | 10,716 | - | 10,716 | 10,181 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-25-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 78.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14,589 | 70.0 | 10,492 | - | 10,492 | 9,968 | |
| Vol | Wilnich | XX/13-26-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 78.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 14,589 | 70.0 | 10,492 | - | 10,492 | 9,968 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,023 | 70.0 | 6,316 | - | 6,316 | 6,001 | |
| Vol | Wilnich | XX/13-27-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 9,023 | 70.0 | 6,316 | - | 6,316 | 6,001 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 56.1 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,697 | 70.0 | 6,088 | - | 6,088 | 5,784 | |
| Vol | Wilnich | XX/01-34-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 56.1 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 8,697 | 70.0 | 6,088 | - | 6,088 | 5,784 | |
| Vol | Wilnich | XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,321 | 70.0 | 7,925 | - | 7,925 | 7,528 | |
| Vol | Wilnich | XX/01-35-048-23W5/WLR | PR2-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 11,321 | 70.0 | 7,925 | - | 7,925 | 7,528 | |
| Voyager | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park - Voyager | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Vol | Mountain Park | XX/XX-04-046-19W5/MP | PR2-A | 120 | 108.9 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,885 | 70.0 | 5,169 | - | 5,169 | 4,911 | |
| Vol | Mountain Park | XX/05-04-046-19W5/MP | PR2-A | 120 | 108.9 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,885 | 70.0 | 5,169 | - | 5,169 | 4,911 | |
| Vol | Mountain Park | XX/XX-07-046-19W5/MP | PR2-A | 120 | 108.2 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,478 | 70.0 | 5,235 | - | 5,235 | 4,975 | |
| Vol | Mountain Park | XX/08-07-046-19W5/MP | PR2-A | 120 | 107.4 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,478 | 70.0 | 5,235 | - | 5,235 | 4,975 | |
| Vol | Mountain Park | XX/XX-08-046-19W5/MP | PR2-A | 120 | 111.0 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7,892 | 70.0 | 5,524 | - | 5,524 | 5,248 | |

總計：低估總量可採資源量—前景

最佳估計總量可採資源量—前景

Koydee-Voyager (總量可採資源量)

Keydee

Wilnich - Kaydee

Voyager

Mountain Park - Voyager

天然氣儲層參數

Table with columns: 資源實體, 地帶, 方法, 儲量類別, 面積, 透生, 孔隙度, 水飽和度, 剩餘油飽和度, 原始壓力, 儲層溫度, Z, 天然氣, 探收率, 可開採, 累積產量, 剩餘, 剩餘, 剩餘, 剩餘. Rows include Mountain Park, Wilrich, and Kaydee sections.

最佳估計總量可採資源量一前景
高估總量可採資源量一前景
Kaydee (總量可採資源量)
Wilrich - Kaydee
XX/J5-07-048-22W5/W1R
XX/XX-08-048-22W5/W1R
XX/J3-08-048-22W5/W1R
XX/XX-09-048-22W5/W1R
XX/J2-29-045-19W5/W1R
XX/XX-30-045-19W5/W1R
XX/J2-04-045-19W5/W1R
XX/XX-31-045-19W5/W1R
XX/J8-31-045-19W5/W1R
XX/XX-36-045-20W5/W1R
XX/J3-36-045-20W5/W1R
XX/XX-07-046-19W5/W1R
XX/J3-07-046-19W5/W1R
XX/XX-08-046-19W5/W1R
XX/XX-18-046-19W5/W1R
XX/J3-18-046-19W5/W1R
XX/XX-01-046-20W5/W1R
XX/J2-01-046-20W5/W1R
XX/J2-13-046-20W5/W1R
XX/XX-16-046-20W5/W1R
XX/XX-17-046-20W5/W1R
XX/J3-17-046-20W5/W1R
XX/XX-20-046-20W5/W1R
XX/J3-20-046-20W5/W1R
XX/XX-21-046-20W5/W1R
XX/J01-21-046-20W5/W1R
XX/XX-28-046-20W5/W1R
XX/J08-28-046-20W5/W1R

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量 類別 | 面積 英畝 | 透生 產層 英尺 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油 飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Z ₁ 係數 | 天然氣 原始地質 密度 lb/cu ft | 採收率 % | 可採 剩餘 天然氣 量 百萬 立方英尺 | 累積產量 2010-01 至 2013-12-31 百萬 立方英尺 | 剩餘 2013-12-31 共 氣體 百萬 立方英尺 | 剩餘 可銷售 產量 百萬 立方英尺 | | |
|-----------------------------|----------------------|-------|----------|-------------------------|----------------|----------|-----------|-----------------|-------------|-----------|----------------------|-------------------------------|----------|------------------------------------|--|---|-------------------------------|--------|--------|
| Kaydee-Voyager (總量可採資源量)(續) | Willich - Kaydee (續) | Vol | PR3-A | 320 | 78.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.2319 | 90.0 | 10,997 | - | 10,997 | 5.0 | 10,447 | |
| | | | PR3-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 15.309 | 90.0 | 13,778 | - | 13,778 | 5.0 | 13,089 |
| | | | PR3-A | 320 | 98.7 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 15.309 | 90.0 | 13,778 | - | 13,778 | 5.0 | 13,089 |
| | | | PR3-A | 320 | 76.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.909 | 90.0 | 10,718 | - | 10,718 | 5.0 | 10,182 |
| | | | PR3-A | 320 | 76.8 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.909 | 90.0 | 10,718 | - | 10,718 | 5.0 | 10,182 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 58.2 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.023 | 90.0 | 8,121 | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| | | | PR3-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.321 | 90.0 | 7,838 | - | 7,838 | 5.0 | 7,436 |
| | | | PR3-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.321 | 90.0 | 7,838 | - | 7,838 | 5.0 | 7,436 |
| | | | PR3-A | 320 | 73.0 | 5.0 | 26.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.321 | 90.0 | 7,838 | - | 7,838 | 5.0 | 7,436 |
| | | | Voyager | Mountain Park - Voyager | Vol | PR3-A | 120 | 103.9 | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 7.385 | 90.0 | 6,646 | - | 6,646 |
| PR3-A | 120 | 103.9 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.385 | 90.0 | 6,646 | - | 6,646 | 5.0 | 6,314 |
| PR3-A | 120 | 105.2 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.478 | 90.0 | 6,731 | - | 6,731 | 5.0 | 6,394 |
| PR3-A | 120 | 105.2 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.478 | 90.0 | 6,731 | - | 6,731 | 5.0 | 6,394 |
| PR3-A | 120 | 111.0 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.892 | 90.0 | 7,102 | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| PR3-A | 120 | 111.0 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.892 | 90.0 | 7,102 | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| PR3-A | 120 | 111.0 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.892 | 90.0 | 7,102 | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| PR3-A | 120 | 111.0 | | | | 6.0 | 20.0 | - | 5,450 | 632 | 1.080 | 1.080 | 7.892 | 90.0 | 7,102 | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| PR3-A | 320 | 41.9 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 6.848 | 90.0 | 6,163 | - | 6,163 | 5.0 | 5,855 |
| PR3-A | 320 | 41.9 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 6.848 | 90.0 | 6,163 | - | 6,163 | 5.0 | 5,855 |
| PR3-A | 320 | 47.5 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.764 | 90.0 | 6,988 | - | 6,988 | 5.0 | 6,638 |
| PR3-A | 320 | 47.5 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.764 | 90.0 | 6,988 | - | 6,988 | 5.0 | 6,638 |
| PR3-A | 320 | 44.0 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.203 | 90.0 | 6,482 | - | 6,482 | 5.0 | 6,158 |
| PR3-A | 320 | 44.0 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.203 | 90.0 | 6,482 | - | 6,482 | 5.0 | 6,158 |
| PR3-A | 320 | 45.3 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.409 | 90.0 | 6,669 | - | 6,669 | 5.0 | 6,335 |
| PR3-A | 320 | 45.3 | | | | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.409 | 90.0 | 6,669 | - | 6,669 | 5.0 | 6,335 |
| PR3-A | 320 | 44.1 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.214 | 90.0 | 6,493 | - | 6,493 | 5.0 | 6,168 | | | |
| PR3-A | 320 | 44.1 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.214 | 90.0 | 6,493 | - | 6,493 | 5.0 | 6,168 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.397 | 90.0 | 6,658 | - | 6,658 | 5.0 | 6,325 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.2 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.397 | 90.0 | 6,658 | - | 6,658 | 5.0 | 6,325 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.503 | 90.0 | 6,753 | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.503 | 90.0 | 6,753 | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.503 | 90.0 | 6,753 | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.503 | 90.0 | 6,753 | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 | | | |
| PR3-A | 320 | 45.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 7.503 | 90.0 | 6,753 | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 | | | |
| PR3-A | 320 | 53.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 8.278 | 90.0 | 7,901 | - | 7,901 | 5.0 | 7,506 | | | |
| PR3-A | 320 | 53.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 8.278 | 90.0 | 7,901 | - | 7,901 | 5.0 | 7,506 | | | |
| PR3-A | 320 | 49.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 8.129 | 90.0 | 7,316 | - | 7,316 | 5.0 | 6,950 | | | |
| PR3-A | 320 | 49.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 8.129 | 90.0 | 7,316 | - | 7,316 | 5.0 | 6,950 | | | |
| PR3-A | 320 | 57.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.459 | 90.0 | 8,513 | - | 8,513 | 5.0 | 8,087 | | | |
| PR3-A | 320 | 57.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.459 | 90.0 | 8,513 | - | 8,513 | 5.0 | 8,087 | | | |
| PR3-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 14.213 | 90.0 | 12,792 | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 | | | |
| PR3-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 14.213 | 90.0 | 12,792 | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 | | | |
| PR3-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 14.213 | 90.0 | 12,792 | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 | | | |
| PR3-A | 320 | 86.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 14.213 | 90.0 | 12,792 | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 | | | |
| PR3-A | 320 | 58.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.614 | 90.0 | 8,653 | - | 8,653 | 5.0 | 8,220 | | | |
| PR3-A | 320 | 58.8 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 9.614 | 90.0 | 8,653 | - | 8,653 | 5.0 | 8,220 | | | |
| PR3-A | 320 | 67.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.074 | 90.0 | 9,966 | - | 9,966 | 5.0 | 9,468 | | | |
| PR3-A | 320 | 67.7 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 11.074 | 90.0 | 9,966 | - | 9,966 | 5.0 | 9,468 | | | |
| PR3-A | 320 | 91.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 13.529 | 90.0 | 13,529 | - | 13,529 | 5.0 | 12,853 | | | |
| PR3-A | 320 | 91.9 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 1.030 | 13.529 | 90.0 | 13,529 | - | 13,529 | 5.0 | 12,853 | | | |

天然氣儲層參數

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 面積 英畝 | 淨生產 英畝 | 孔隙度 % | 水飽和度 % | 剩餘油 飽和度 % | 原始壓力 psi | 儲層溫度 R | Z _h 係數 | 天然氣 原始地質 量 百萬 立方英尺 | 探收率 % | 可開採 未採 量 百萬 立方英尺 | 累積產量 2016-01 至 2016-12-31 百萬 立方英尺 | 剩餘 2016-12-31 未採 量 百萬 立方英尺 | 剩餘 可銷售 量 百萬 立方英尺 |
|---|---------|-----|-------|----------|-----------|----------|-----------|-----------------|-------------|-----------|----------------------|--------------------------------|----------|------------------------------|--|---|------------------------------|
| 高估遠景可採資源量—前景(續) Kaydee-Voyager(Prospective Resources)(續) Voyager(續) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilnich-Voyager(續) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | Wilnich | Vol | PR3-A | 320 | 95.4 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,609 | 90.0 | 14,048 | - | 14,048 | 13,346 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | Wilnich | Vol | PR3-A | 320 | 95.4 | 5.2 | 25.0 | - | 5,500 | 630 | 1.030 | 15,609 | 90.0 | 14,048 | - | 14,048 | 13,346 |
| 總計：高估遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | | | | | 539,345 | 0 | 539,345 | 512,378 |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

- PR1-A: 最佳遠景可採資源量—前景
- PR2-A: 最佳估計遠景可採資源量—前景
- PR3-A: 高估遠景可採資源量—前景



二零一六年九月三十日

生效日期：

表 1.2

天然氣衰減參數

Persta Resources Inc.
Kaydee-Voyager

公司：
礦產：

分析數據

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始期採 未淨化氣體 百萬 立方英尺 | 累積產量 @ 100% 立方英尺 | 累積產量 2016-09-30 立方英尺 | 未淨化氣體 2016-09-30 立方英尺 | 剩餘 可銷售氣體 立方英尺 |
|--------------------------|---------------|-----|--------|------------|--------|-----------------|-----------------|------|-----------|-----------------------------|------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------------|
| 低估礦產可採資源量—前導 | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager (總量可採資源量) | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich - Kaydee | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,100 | 75 | - | - | 7,495 | - | 7,495 | 5,0 | 7,120 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,265 | - | 8,265 | 5,0 | 7,852 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,265 | - | 8,265 | 5,0 | 7,852 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,600 | 75 | - | - | 8,424 | - | 8,424 | 5,0 | 8,003 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,600 | 75 | - | - | 8,424 | - | 8,424 | 5,0 | 8,003 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,200 | 75 | - | - | 5,895 | - | 5,895 | 5,0 | 5,600 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,200 | 75 | - | - | 5,895 | - | 5,895 | 5,0 | 5,600 |
| XX/XX-18-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,800 | 75 | - | - | 9,000 | - | 9,000 | 5,0 | 8,600 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,500 | 75 | - | - | 4,594 | - | 4,594 | 5,0 | 4,364 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,109 | - | 6,109 | 5,0 | 5,804 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,109 | - | 6,109 | 5,0 | 5,804 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,200 | 75 | - | - | 7,655 | - | 7,655 | 5,0 | 7,272 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 4,200 | 75 | - | - | 7,655 | - | 7,655 | 5,0 | 7,272 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,300 | 75 | - | - | 5,955 | - | 5,955 | 5,0 | 5,657 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,300 | 75 | - | - | 5,955 | - | 5,955 | 5,0 | 5,657 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,500 | 75 | - | - | 4,512 | - | 4,512 | 5,0 | 4,286 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,500 | 75 | - | - | 4,512 | - | 4,512 | 5,0 | 4,286 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,400 | 75 | - | - | 4,349 | - | 4,349 | 5,0 | 4,131 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,400 | 75 | - | - | 4,349 | - | 4,349 | 5,0 | 4,131 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 5,660 | - | 5,660 | 5,0 | 5,377 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 5,660 | - | 5,660 | 5,0 | 5,377 |
| Voyager | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park - Voyager | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | 0.80 | - | 3,692 | - | 3,692 | 5,0 | 3,508 |
| XX/05-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | 0.80 | - | 3,692 | - | 3,692 | 5,0 | 3,508 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | 0.80 | - | 3,739 | - | 3,739 | 5,0 | 3,552 |
| XX/13-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | 0.80 | - | 3,739 | - | 3,739 | 5,0 | 3,552 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,900 | 75 | 0.80 | - | 3,946 | - | 3,946 | 5,0 | 3,749 |
| XX/01-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 3,900 | 75 | 0.80 | - | 3,946 | - | 3,946 | 5,0 | 3,749 |
| Wilrich - Voyager | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 1,900 | 75 | - | - | 3,424 | - | 3,424 | 5,0 | 3,253 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 1,900 | 75 | - | - | 3,424 | - | 3,424 | 5,0 | 3,253 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,100 | 75 | - | - | 3,882 | - | 3,882 | 5,0 | 3,688 |
| XX/13-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,100 | 75 | - | - | 3,882 | - | 3,882 | 5,0 | 3,688 |
| XX/12-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,705 | - | 3,705 | 5,0 | 3,520 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,705 | - | 3,705 | 5,0 | 3,520 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,705 | - | 3,705 | 5,0 | 3,520 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,607 | - | 3,607 | 5,0 | 3,427 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,607 | - | 3,607 | 5,0 | 3,427 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,699 | - | 3,699 | 5,0 | 3,514 |
| XX/13-36-045-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,000 | 75 | - | - | 3,699 | - | 3,699 | 5,0 | 3,514 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,100 | 75 | - | - | 3,751 | - | 3,751 | 5,0 | 3,564 |
| XX/13-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,100 | 75 | - | - | 3,751 | - | 3,751 | 5,0 | 3,564 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 1,900 | 75 | - | - | 3,452 | - | 3,452 | 5,0 | 3,280 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 1,900 | 75 | - | - | 3,452 | - | 3,452 | 5,0 | 3,280 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PRI... | 2016-06-01 | - | 2,400 | 75 | - | - | 4,389 | - | 4,389 | 5,0 | 4,170 |

1171053

二零一六年十一月二十日 14:07:59



天然氣衰減參數

分析數據

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始開採 未淨化氣體 立方英尺 | 累積產量 @ 10% 立方英尺 | 累積產量 2016-06-01 立方英尺 | 剩餘 未淨化氣體 2016-06-30 立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘 可銷售氣體 立方英尺 |
|----------------------------|---------------|-----|--------|------------|------|-----------------|-----------------|------|-----------|-----------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------|---------------------|
| 資源實體 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 低估總量可採資源量—前舉 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager(總量可採資源量)(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Voyager(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Whitch-Voyager(續) | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,400 | 75 | - | - | 4,389 | - | - | 4,389 | 5.0 | 4,170 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,200 | 75 | - | - | 4,065 | - | - | 4,065 | 5.0 | 3,861 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,200 | 75 | - | - | 4,065 | - | - | 4,065 | 5.0 | 3,861 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,600 | 75 | - | - | 4,729 | - | - | 4,729 | 5.0 | 4,493 |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,600 | 75 | - | - | 4,729 | - | - | 4,729 | 5.0 | 4,493 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 3,900 | 75 | - | - | 7,107 | - | - | 7,107 | 5.0 | 6,751 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 3,900 | 75 | - | - | 7,107 | - | - | 7,107 | 5.0 | 6,751 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 4,807 | 75 | - | - | 8,807 | - | - | 8,807 | 5.0 | 8,457 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 2,600 | 75 | - | - | 4,807 | - | - | 4,807 | 5.0 | 4,557 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 3,000 | 75 | - | - | 5,537 | - | - | 5,537 | 5.0 | 5,260 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 3,000 | 75 | - | - | 5,537 | - | - | 5,537 | 5.0 | 5,260 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 4,100 | 75 | - | - | 7,516 | - | - | 7,516 | 5.0 | 7,141 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 4,100 | 75 | - | - | 7,516 | - | - | 7,516 | 5.0 | 7,141 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,805 | - | - | 7,805 | 5.0 | 7,414 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | Whitch | Vol | PR1... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,805 | - | - | 7,805 | 5.0 | 7,414 |
| 總計：低估總量可採資源量—前舉 | | | | | | 174,300 | | | | 299,636 | 0 | 0 | 299,636 | 5.0 | 284,654 |
| 最佳估計總量可採資源量—前舉 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager(總量可採資源量) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee | | | | | | | | | | | | | | | |
| Whitch-Kaydee | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,492 | - | - | 10,492 | 5.0 | 9,968 |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,400 | 75 | - | - | 11,571 | - | - | 11,571 | 5.0 | 10,992 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,400 | 75 | - | - | 11,571 | - | - | 11,571 | 5.0 | 10,992 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,500 | 75 | - | - | 11,794 | - | - | 11,794 | 5.0 | 11,204 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,500 | 75 | - | - | 11,794 | - | - | 11,794 | 5.0 | 11,204 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,253 | - | - | 8,253 | 5.0 | 7,841 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,253 | - | - | 8,253 | 5.0 | 7,841 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,500 | 75 | - | - | 6,432 | - | - | 6,432 | 5.0 | 6,110 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,500 | 75 | - | - | 6,432 | - | - | 6,432 | 5.0 | 6,110 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,700 | 75 | - | - | 8,553 | - | - | 8,553 | 5.0 | 8,125 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,700 | 75 | - | - | 8,553 | - | - | 8,553 | 5.0 | 8,125 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,900 | 75 | - | - | 10,716 | - | - | 10,716 | 5.0 | 10,181 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,900 | 75 | - | - | 10,716 | - | - | 10,716 | 5.0 | 10,181 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,600 | 75 | - | - | 8,336 | - | - | 8,336 | 5.0 | 7,920 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,600 | 75 | - | - | 8,336 | - | - | 8,336 | 5.0 | 7,920 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,500 | 75 | - | - | 6,316 | - | - | 6,316 | 5.0 | 6,001 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,500 | 75 | - | - | 6,316 | - | - | 6,316 | 5.0 | 6,001 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,300 | 75 | - | - | 6,088 | - | - | 6,088 | 5.0 | 5,784 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,300 | 75 | - | - | 6,088 | - | - | 6,088 | 5.0 | 5,784 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,400 | 75 | - | - | 7,925 | - | - | 7,925 | 5.0 | 7,528 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | Whitch | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,400 | 75 | - | - | 7,925 | - | - | 7,925 | 5.0 | 7,528 |
| Voyager | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park-Voyager | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,200 | 75 | 0.80 | - | 5,169 | - | - | 5,169 | 5.0 | 4,911 |
| XX/XX-04-046-19W5/WLP | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,200 | 75 | 0.80 | - | 5,169 | - | - | 5,169 | 5.0 | 4,911 |
| XX/03-04-046-19W5/WLP | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,200 | 75 | 0.80 | - | 5,169 | - | - | 5,169 | 5.0 | 4,911 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLP | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,200 | 75 | 0.80 | - | 5,169 | - | - | 5,169 | 5.0 | 4,911 |

天然氣衰減參數

分析數據

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始期採 未淨化氣體 百萬英尺 立方英尺 | 累積產量 @1年 百萬英尺 立方英尺 | 累積產量 2016-06-01 百萬英尺 立方英尺 | 剩餘 未淨化氣體 2016-06-30 百萬英尺 立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘 可銷售氣體 百萬英尺 立方英尺 |
|-----------------------------|---------------|-----|--------|------------|------|-----------------|-----------------|------|-----------|-------------------------------|-----------------------------|------------------------------------|---|------------|-----------------------------|
| 最佳估計總量可採資源量—前幕 (續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager (總量可採資源量)(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park - Voyager (續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mountain Park | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,200 | 75 | 0.80 | - | 5,235 | - | - | 5,235 | 5.0 | 4,973 |
| Mountain Park | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | 0.80 | - | 5,524 | - | - | 5,524 | 5.0 | 5,248 |
| Mountain Park | Mountain Park | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | 0.80 | - | 5,524 | - | - | 5,524 | 5.0 | 5,248 |
| Wilrich - Voyager | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,750 | 75 | - | - | 4,794 | - | - | 4,794 | 5.0 | 4,554 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,750 | 75 | - | - | 4,794 | - | - | 4,794 | 5.0 | 4,554 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,000 | 75 | - | - | 5,435 | - | - | 5,435 | 5.0 | 5,163 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,000 | 75 | - | - | 5,435 | - | - | 5,435 | 5.0 | 5,163 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,042 | - | - | 5,042 | 5.0 | 4,790 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,042 | - | - | 5,042 | 5.0 | 4,790 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,900 | 75 | - | - | 5,187 | - | - | 5,187 | 5.0 | 4,927 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,900 | 75 | - | - | 5,187 | - | - | 5,187 | 5.0 | 4,927 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,050 | - | - | 5,050 | 5.0 | 4,797 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,050 | - | - | 5,050 | 5.0 | 4,797 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,178 | - | - | 5,178 | 5.0 | 4,919 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,178 | - | - | 5,178 | 5.0 | 4,919 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,800 | 75 | - | - | 5,252 | - | - | 5,252 | 5.0 | 4,989 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,900 | 75 | - | - | 5,252 | - | - | 5,252 | 5.0 | 4,989 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,900 | 75 | - | - | 5,252 | - | - | 5,252 | 5.0 | 4,989 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,700 | 75 | - | - | 4,833 | - | - | 4,833 | 5.0 | 4,592 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 2,700 | 75 | - | - | 4,833 | - | - | 4,833 | 5.0 | 4,592 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 6,145 | - | - | 6,145 | 5.0 | 5,838 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 6,145 | - | - | 6,145 | 5.0 | 5,838 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 5,690 | - | - | 5,690 | 5.0 | 5,406 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 5,690 | - | - | 5,690 | 5.0 | 5,406 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,100 | 75 | - | - | 5,690 | - | - | 5,690 | 5.0 | 5,406 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,621 | - | - | 6,621 | 5.0 | 6,290 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,621 | - | - | 6,621 | 5.0 | 6,290 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | - | - | 9,949 | - | - | 9,949 | 5.0 | 9,452 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | - | - | 9,949 | - | - | 9,949 | 5.0 | 9,452 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,730 | - | - | 6,730 | 5.0 | 6,393 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,730 | - | - | 6,730 | 5.0 | 6,393 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,730 | - | - | 6,730 | 5.0 | 6,393 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,752 | - | - | 7,752 | 5.0 | 7,364 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,752 | - | - | 7,752 | 5.0 | 7,364 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,523 | - | - | 10,523 | 5.0 | 9,997 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,523 | - | - | 10,523 | 5.0 | 9,997 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,000 | 75 | - | - | 10,926 | - | - | 10,926 | 5.0 | 10,380 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR2... | 2016-06-01 | - | 6,000 | 75 | - | - | 10,926 | - | - | 10,926 | 5.0 | 10,380 |
| 總計：最佳估計總量可採資源量—前幕 | | | | | | | | | | 419,490 | 0 | 0 | 419,490 | 5.0 | 398,516 |
| 高估總量可採資源量—前幕 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager (總量可採資源量) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee | | | | | | | | | | | | | | | |
| Wilrich - Kaydee | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,400 | 75 | - | - | 13,490 | - | - | 13,490 | 5.0 | 12,816 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 8,200 | 75 | - | - | 14,877 | - | - | 14,877 | 5.0 | 14,133 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 8,200 | 75 | - | - | 14,877 | - | - | 14,877 | 5.0 | 14,133 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 8,300 | 75 | - | - | 15,163 | - | - | 15,163 | 5.0 | 14,405 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,463 | - | - | 10,463 | 5.0 | 9,997 |
| Wilrich | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,463 | - | - | 10,463 | 5.0 | 9,997 |
| 總計：高估總量可採資源量—前幕 | | | | | | | | | | 41,940 | 0 | 0 | 41,940 | 5.0 | 40,681 |

總計：最佳估計總量可採資源量—前幕

高估總量可採資源量—前幕

Kaydee-Voyager (總量可採資源量)

Kaydee

Wilrich - Kaydee

XX/15-07-048-22W5/WLR

XX/XX-08-048-22W5/WLR

XX/13-08-048-22W5/WLR

XX/XX-09-048-22W5/WLR

XX/XX-14-048-23W5/WLR

頁次: 4

天然氣衰減參數

分析數據

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺/日 | 最終速率 千立方英尺/日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始期採 未通化氣體 百萬英尺 立方英尺 | 累積產量 @1年 百萬英尺 立方英尺 | 累積產量 20年 百萬英尺 立方英尺 | 剩餘 未通化氣體 20年 百萬英尺 立方英尺 | 表面損失 % | 剩餘 可銷售氣體 百萬英尺 立方英尺 |
|-------------------------|---------------|-----|--------|------------|--------|-----------------|-----------------|------|-----------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------------|-----------|-----------------------------|
| Wilrich - Kaydee | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,800 | 75 | - | - | 10,611 | - | - | 10,611 | 5.0 | 10,081 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,269 | - | - | 8,269 | 5.0 | 7,856 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,269 | - | - | 8,269 | 5.0 | 7,856 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,000 | 75 | - | - | 10,997 | - | - | 10,997 | 5.0 | 10,447 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,000 | 75 | - | - | 10,997 | - | - | 10,997 | 5.0 | 10,447 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,600 | 75 | - | - | 13,778 | - | - | 13,778 | 5.0 | 13,089 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,600 | 75 | - | - | 13,778 | - | - | 13,778 | 5.0 | 13,089 |
| XX/13-04-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,900 | 75 | - | - | 10,718 | - | - | 10,718 | 5.0 | 10,182 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,900 | 75 | - | - | 10,718 | - | - | 10,718 | 5.0 | 10,182 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,121 | - | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,500 | 75 | - | - | 8,121 | - | - | 8,121 | 5.0 | 7,715 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,828 | - | - | 7,828 | 5.0 | 7,436 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,828 | - | - | 7,828 | 5.0 | 7,436 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,600 | 75 | - | - | 10,189 | - | - | 10,189 | 5.0 | 9,679 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,600 | 75 | - | - | 10,189 | - | - | 10,189 | 5.0 | 9,679 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,600 | 75 | - | - | 10,189 | - | - | 10,189 | 5.0 | 9,679 |
| Voyager | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,600 | 75 | 0.80 | - | 6,646 | - | - | 6,646 | 5.0 | 6,314 |
| Mountain Park - Voyager | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,600 | 75 | 0.80 | - | 6,646 | - | - | 6,646 | 5.0 | 6,314 |
| XX/XX-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,700 | 75 | 0.80 | - | 6,731 | - | - | 6,731 | 5.0 | 6,384 |
| XX/13-04-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 6,700 | 75 | 0.80 | - | 6,731 | - | - | 6,731 | 5.0 | 6,384 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,100 | 75 | 0.80 | - | 7,102 | - | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| XX/13-07-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,100 | 75 | 0.80 | - | 7,102 | - | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,100 | 75 | 0.80 | - | 7,102 | - | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| XX/01-08-046-19W5/MP | Mountain Park | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,100 | 75 | 0.80 | - | 7,102 | - | - | 7,102 | 5.0 | 6,747 |
| Wilrich - Voyager | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,163 | - | - | 6,163 | 5.0 | 5,855 |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,163 | - | - | 6,163 | 5.0 | 5,855 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,163 | - | - | 6,163 | 5.0 | 5,855 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,800 | 75 | - | - | 6,988 | - | - | 6,988 | 5.0 | 6,638 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,800 | 75 | - | - | 6,988 | - | - | 6,988 | 5.0 | 6,638 |
| XX/12-29-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,482 | - | - | 6,482 | 5.0 | 6,158 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,669 | - | - | 6,669 | 5.0 | 6,335 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,669 | - | - | 6,669 | 5.0 | 6,335 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,493 | - | - | 6,493 | 5.0 | 6,188 |
| XX/13-31-045-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,493 | - | - | 6,493 | 5.0 | 6,188 |
| XX/XX-05-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,493 | - | - | 6,493 | 5.0 | 6,188 |
| XX/13-36-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,600 | 75 | - | - | 6,658 | - | - | 6,658 | 5.0 | 6,325 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,753 | - | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 |
| XX/13-07-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,700 | 75 | - | - | 6,753 | - | - | 6,753 | 5.0 | 6,415 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,214 | - | - | 6,214 | 5.0 | 5,903 |
| XX/01-08-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 3,400 | 75 | - | - | 6,214 | - | - | 6,214 | 5.0 | 5,903 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,901 | - | - | 7,901 | 5.0 | 7,506 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,300 | 75 | - | - | 7,901 | - | - | 7,901 | 5.0 | 7,506 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,000 | 75 | - | - | 7,316 | - | - | 7,316 | 5.0 | 6,950 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,000 | 75 | - | - | 7,316 | - | - | 7,316 | 5.0 | 6,950 |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,700 | 75 | - | - | 8,513 | - | - | 8,513 | 5.0 | 8,087 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,700 | 75 | - | - | 8,513 | - | - | 8,513 | 5.0 | 8,087 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,000 | 75 | - | - | 12,792 | - | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,000 | 75 | - | - | 12,792 | - | - | 12,792 | 5.0 | 12,152 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | Wilrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,800 | 75 | - | - | 8,653 | - | - | 8,653 | 5.0 | 8,220 |

天然氣衰減參數

分析數據

| 資源實體 | 地帶 | 方法 | 儲量類別 | 分析日期 | 初始有效衰減 | 初始速率 千立方英尺 /日 | 最終速率 千立方英尺 /日 | 衰減係數 | 資源壽命 年 | 初始期採 未淨化氣體 立方英尺 | 累積產量 @ 10% 立方英尺 | 累積產量 2016-06-01 立方英尺 | 未淨化氣體 2016-06-30 立方英尺 | 剩餘 可銷售氣體 立方英尺 |
|----------------------------|---------|-----|--------|------------|--------|---------------------|---------------------|------|-----------|-----------------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------------|
| 高估總量可採資源量—前景(續) | | | | | | | | | | | | | | |
| Kaydee-Voyager(總量可採資源量)(續) | | | | | | | | | | | | | | |
| Winch-Voyager(續) | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 4,800 | 75 | - | - | 8,653 | - | - | 8,653 | 5.0 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | - | - | 9,966 | - | - | 9,966 | 5.0 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 5,500 | 75 | - | - | 9,966 | - | - | 9,966 | 5.0 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,400 | 75 | - | - | 13,529 | - | - | 13,529 | 5.0 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,400 | 75 | - | - | 13,529 | - | - | 13,529 | 5.0 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,700 | 75 | - | - | 14,048 | - | - | 14,048 | 5.0 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | Wirrich | Vol | PR3... | 2016-06-01 | - | 7,700 | 75 | - | - | 14,048 | - | - | 14,048 | 5.0 |
| 總計：高估總量可採資源量—前景 | | | | | | 314,400 | | | | 539,345 | 0 | 0 | 539,345 | 5.0 |

由於經濟限制相關因素，上述評估的儲量可能與經濟預測中的儲量不一致。

術語

- PR1-A: 底估總量可採資源量—前景
- PR2-A: 最佳估計總量可採資源量—前景
- PR3-A: 高估總量可採資源量—前景

風險前租賃區總日銷天然氣量

Table with columns for years (2016-2022), total (總計), and net (剩餘). Rows list various lease areas (e.g., PRI-A, PR2-A) and their corresponding gas volume data.

總計：低估邊界可採資源量一節景
最佳估計邊界可採資源量一節景
資料類別
單位：千立方英尺/日



風險前租賃區總日銷天然氣量

Table with columns for lease categories (e.g., PR2-A, PR3-A), years (2016-2023), and total gas volume. Includes sub-totals and a grand total of 380,306 units.

Table with columns for lease categories (e.g., PR3-A), years (2016-2023), and total gas volume. Includes sub-totals and a grand total of 85,561 units.



二零一六年十一月二十日 14:08:11

風險前租賃區總日銷天然氣量

| 資產類別 | 年(千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計(百萬立方英尺) | | | | |
|------------------------|------------|------|------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|------------|---------|---------|---------|--|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘 | 總計 | |
| 高估邊界可採資源量—新氣(續) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,471 | 3,606 | 2,957 | 2,431 | 1,988 | 1,630 | 1,337 | 5,993 | 1,852 | 7,846 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,471 | 3,606 | 2,957 | 2,431 | 1,988 | 1,630 | 1,337 | 5,993 | 1,852 | 7,846 | |
| XX/XX-12-1046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,682 | 4,411 | 3,620 | 2,978 | 2,437 | 2,000 | 1,641 | 9,542 | 2,363 | 11,904 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,682 | 4,411 | 3,620 | 2,978 | 2,437 | 2,000 | 1,641 | 9,542 | 2,363 | 11,904 | |
| XX/01-16-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,523 | 3,678 | 3,014 | 2,469 | 2,028 | 1,656 | 1,357 | 1,112 | 6,511 | 1,467 | 7,977 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,523 | 3,678 | 3,014 | 2,469 | 2,028 | 1,656 | 1,357 | 1,112 | 6,511 | 1,467 | 7,977 | |
| XX/13-17-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,892 | 4,218 | 3,458 | 2,835 | 2,330 | 1,904 | 1,561 | 1,280 | 7,474 | 1,770 | 9,244 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,892 | 4,218 | 3,458 | 2,835 | 2,330 | 1,904 | 1,561 | 1,280 | 7,474 | 1,770 | 9,244 | |
| XX/13-20-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,892 | 5,681 | 4,662 | 3,826 | 3,148 | 2,576 | 2,114 | 1,735 | 10,087 | 2,497 | 12,584 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,892 | 5,681 | 4,662 | 3,826 | 3,148 | 2,576 | 2,114 | 1,735 | 10,087 | 2,497 | 12,584 | |
| XX/13-21-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,049 | 5,838 | 4,816 | 3,956 | 3,269 | 2,693 | 2,148 | 1,766 | 10,480 | 2,497 | 12,977 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,049 | 5,838 | 4,816 | 3,956 | 3,269 | 2,693 | 2,148 | 1,766 | 10,480 | 2,497 | 12,977 | |
| XX/08-28-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,908 | 4,846 | 3,975 | 3,246 | 2,673 | 2,193 | 1,799 | 10,480 | 2,584 | 13,065 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,908 | 4,846 | 3,975 | 3,246 | 2,673 | 2,193 | 1,799 | 10,480 | 2,584 | 13,065 | |
| XX/15-07-048-22W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,678 | 4,657 | 3,820 | 3,141 | 2,568 | 2,107 | 1,728 | 10,070 | 2,481 | 12,551 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,678 | 4,657 | 3,820 | 3,141 | 2,568 | 2,107 | 1,728 | 10,070 | 2,481 | 12,551 | |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,310 | 6,284 | 5,148 | 4,228 | 3,453 | 2,829 | 2,318 | 1,927 | 10,428 | 3,485 | 13,914 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,310 | 6,284 | 5,148 | 4,228 | 3,453 | 2,829 | 2,318 | 1,927 | 10,428 | 3,485 | 13,914 | |
| XX/13-08-048-22W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,365 | 6,370 | 5,225 | 4,297 | 3,515 | 2,884 | 2,366 | 1,974 | 10,593 | 3,578 | 14,171 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,365 | 6,370 | 5,225 | 4,297 | 3,515 | 2,884 | 2,366 | 1,974 | 10,593 | 3,578 | 14,171 | |
| XX/02-09-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 | |
| XX/01-14-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 | |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,463 | 2,849 | 2,349 | 1,927 | 1,585 | 1,304 | 5,783 | 1,826 | 7,609 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,463 | 2,849 | 2,349 | 1,927 | 1,585 | 1,304 | 5,783 | 1,826 | 7,609 | |
| XX/13-22-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,136 | 4,611 | 3,788 | 3,119 | 2,555 | 2,099 | 1,724 | 1,424 | 7,684 | 2,491 | 10,175 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,136 | 4,611 | 3,788 | 3,119 | 2,555 | 2,099 | 1,724 | 1,424 | 7,684 | 2,491 | 10,175 | |
| XX/13-23-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,995 | 5,834 | 4,771 | 3,989 | 3,210 | 2,632 | 2,148 | 1,740 | 10,388 | 2,491 | 12,879 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,995 | 5,834 | 4,771 | 3,989 | 3,210 | 2,632 | 2,148 | 1,740 | 10,388 | 2,491 | 12,879 | |
| XX/01-24-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,102 | 4,526 | 3,712 | 3,044 | 2,502 | 2,046 | 1,678 | 1,376 | 8,025 | 1,906 | 9,930 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,102 | 4,526 | 3,712 | 3,044 | 2,502 | 2,046 | 1,678 | 1,376 | 8,025 | 1,906 | 9,930 | |
| XX/13-26-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 6,910 | 2,020 | 8,930 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 6,910 | 2,020 | 8,930 | |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 6,910 | 2,020 | 8,930 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 6,910 | 2,020 | 8,930 | |
| XX/13-27-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 6,910 | 1,763 | 7,493 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 6,910 | 1,763 | 7,493 | |
| XX/01-34-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,262 | 3,303 | 2,719 | 2,219 | 1,828 | 1,501 | 1,218 | 5,052 | 2,166 | 7,218 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,262 | 3,303 | 2,719 | 2,219 | 1,828 | 1,501 | 1,218 | 5,052 | 2,166 | 7,218 | |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,900 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,148 | 7,148 | 2,295 | 9,443 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,900 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,148 | 7,148 | 2,295 | 9,443 | |
| XX/01-35-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,900 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,148 | 7,148 | 2,295 | 9,443 | |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,900 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,148 | 7,148 | 2,295 | 9,443 | |
| 總計：高估邊界可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 59,370 | 149,805 | 196,636 | 181,233 | 147,203 | 119,794 | 98,123 | 80,538 | 376,936 | 116,351 | 493,288 | |

1171053 類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), GLJ (2016-10), g/g

二零一六年十一月二十日 14:08:11



表 2.1

頁次 2

風險前公司日銷售天然氣量

Table with columns: 資源類別, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 小計, 剩餘, 總計. Rows include well names like PR1-A, PR2-A, PR3-A and their corresponding gas volume data.

最佳估計總量可採資源量一前果

統計: 低估總量可採資源量一前果

1171053 類別 (PR1-A,PR2-A,PR3-A), (GLJ (2016-10)), gas

表 2.1

風險前公司日銷售天然氣量

頁次 3

| 資源類別 | 質體描述 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 總計(百萬立方英尺) | | |
|-------|-----------------------|------|------|------|------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|------------|--------|---------|
| | | | | | | | | | | | | | | 小計 | 剩餘 | |
| PR2-A | 最佳估計遠量可採資源量—前量(續) | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,155 | 4,605 | 3,778 | 3,099 | 2,549 | 2,085 | 1,711 | 1,404 | 8,171 | 1,947 | 10,118 |
| PR2-A | XX/15-07-048-22W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,049 | 4,445 | 3,643 | 2,985 | 2,452 | 2,003 | 1,641 | 1,345 | 7,871 | 1,857 | 9,728 |
| PR2-A | XX/XX-08-048-22W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,364 | 4,503 | 4,016 | 3,298 | 2,693 | 2,206 | 1,807 | 8,136 | 2,582 | 10,717 |
| PR2-A | XX/13-08-048-22W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,417 | 4,984 | 4,085 | 3,357 | 2,743 | 2,248 | 1,843 | 8,277 | 2,582 | 10,859 |
| PR2-A | XX/02-09-048-22W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,417 | 4,984 | 4,085 | 3,357 | 2,743 | 2,248 | 1,843 | 8,277 | 2,582 | 10,859 |
| PR2-A | XX/XX-14-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,462 | 2,847 | 2,341 | 1,929 | 1,582 | 1,301 | 1,069 | 6,168 | 1,429 | 7,597 |
| PR2-A | XX/01-14-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,462 | 2,847 | 2,341 | 1,929 | 1,582 | 1,301 | 1,069 | 6,168 | 1,429 | 7,597 |
| PR2-A | XX/07-04-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,842 | 2,696 | 2,226 | 1,832 | 1,504 | 1,239 | 1,020 | 4,509 | 1,369 | 5,878 |
| PR2-A | XX/12-04-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,696 | 3,699 | 3,091 | 2,520 | 2,034 | 1,645 | 1,329 | 5,213 | 1,569 | 6,782 |
| PR2-A | XX/03-22-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,472 | 3,609 | 2,963 | 2,438 | 1,995 | 1,638 | 1,345 | 5,008 | 1,469 | 6,477 |
| PR2-A | XX/01-23-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,526 | 3,711 | 3,043 | 2,502 | 2,045 | 1,677 | 1,376 | 8,024 | 1,905 | 9,929 |
| PR2-A | XX/XX-24-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,102 | 4,526 | 3,711 | 3,043 | 2,502 | 2,045 | 1,677 | 1,376 | 8,024 | 1,905 | 9,929 |
| PR2-A | XX/01-24-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,419 | 3,530 | 2,895 | 2,375 | 1,953 | 1,597 | 1,310 | 1,075 | 6,261 | 1,424 | 7,684 |
| PR2-A | XX/XX-26-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,419 | 3,530 | 2,895 | 2,375 | 1,953 | 1,597 | 1,310 | 1,075 | 6,261 | 1,424 | 7,684 |
| PR2-A | XX/13-26-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,841 | 2,686 | 2,204 | 1,813 | 1,483 | 1,216 | 998 | 4,468 | 1,248 | 5,716 |
| PR2-A | XX/XX-27-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,841 | 2,686 | 2,204 | 1,813 | 1,483 | 1,216 | 998 | 4,468 | 1,248 | 5,716 |
| PR2-A | XX/13-27-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,738 | 2,545 | 2,103 | 1,728 | 1,424 | 1,174 | 942 | 4,215 | 1,072 | 5,287 |
| PR2-A | XX/01-34-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,313 | 3,272 | 2,763 | 2,270 | 1,854 | 1,519 | 1,245 | 5,598 | 1,719 | 7,316 |
| PR2-A | XX/XX-35-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,313 | 3,272 | 2,763 | 2,270 | 1,854 | 1,519 | 1,245 | 5,598 | 1,719 | 7,316 |
| PR2-A | XX/01-35-048-23W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,313 | 3,272 | 2,763 | 2,270 | 1,854 | 1,519 | 1,245 | 5,598 | 1,719 | 7,316 |
| | 總計：最佳估計遠量可採資源量—前量 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,280 | 117,051 | 153,783 | 141,770 | 115,156 | 93,713 | 76,761 | 63,007 | 294,745 | 85,561 | 380,306 |
| | 高估遠量可採資源量—前量 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 2,612 | 2,145 | 1,766 | 1,446 | 1,188 | 975 | 4,351 | 1,224 | 5,575 |
| PR3-A | XX/13-16-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 2,612 | 2,145 | 1,766 | 1,446 | 1,188 | 975 | 4,351 | 1,224 | 5,575 |
| PR3-A | XX/XX-20-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,000 | 2,927 | 2,409 | 1,988 | 1,632 | 1,343 | 1,106 | 4,893 | 1,483 | 6,376 |
| PR3-A | XX/09-20-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,000 | 2,927 | 2,409 | 1,988 | 1,632 | 1,343 | 1,106 | 4,893 | 1,483 | 6,376 |
| PR3-A | XX/12-29-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,893 | 2,761 | 2,270 | 1,856 | 1,521 | 1,248 | 1,042 | 4,215 | 1,227 | 5,442 |
| PR3-A | XX/XX-30-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,945 | 2,838 | 2,333 | 1,907 | 1,564 | 1,283 | 1,042 | 4,333 | 1,227 | 5,560 |
| PR3-A | XX/02-30-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,945 | 2,838 | 2,333 | 1,907 | 1,564 | 1,283 | 1,042 | 4,333 | 1,227 | 5,560 |
| PR3-A | XX/XX-31-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,893 | 2,762 | 2,271 | 1,857 | 1,523 | 1,250 | 1,042 | 4,218 | 1,227 | 5,439 |
| PR3-A | XX/08-31-045-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,893 | 2,762 | 2,271 | 1,857 | 1,523 | 1,250 | 1,042 | 4,218 | 1,227 | 5,439 |
| PR3-A | XX/03-04-046-20W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,831 | 3,939 | 3,179 | 2,594 | 2,181 | 1,794 | 1,481 | 6,266 | 1,809 | 8,075 |
| PR3-A | XX/13-16-045-20W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,831 | 3,939 | 3,179 | 2,594 | 2,181 | 1,794 | 1,481 | 6,266 | 1,809 | 8,075 |
| PR3-A | XX/05-04-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,831 | 3,939 | 3,179 | 2,594 | 2,181 | 1,794 | 1,481 | 6,266 | 1,809 | 8,075 |
| PR3-A | XX/XX-07-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,831 | 3,939 | 3,179 | 2,594 | 2,181 | 1,794 | 1,481 | 6,266 | 1,809 | 8,075 |
| PR3-A | XX/07-07-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,831 | 3,939 | 3,179 | 2,594 | 2,181 | 1,794 | 1,481 | 6,266 | 1,809 | 8,075 |
| PR3-A | XX/13-07-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,871 | 3,947 | 3,265 | 2,645 | 2,215 | 1,858 | 1,523 | 6,399 | 1,844 | 8,243 |
| PR3-A | XX/XX-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,035 | 4,004 | 3,300 | 2,723 | 2,230 | 1,842 | 1,515 | 7,073 | 2,022 | 9,095 |
| PR3-A | XX/XX-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,035 | 4,004 | 3,300 | 2,723 | 2,230 | 1,842 | 1,515 | 7,073 | 2,022 | 9,095 |
| PR3-A | XX/01-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 3,004 | 2,617 | 2,158 | 1,770 | 1,456 | 1,197 | 4,286 | 1,391 | 5,676 |
| PR3-A | XX/01-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 3,004 | 2,617 | 2,158 | 1,770 | 1,456 | 1,197 | 4,286 | 1,391 | 5,676 |
| PR3-A | XX/01-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 3,004 | 2,617 | 2,158 | 1,770 | 1,456 | 1,197 | 4,286 | 1,391 | 5,676 |
| PR3-A | XX/01-08-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,789 | 3,004 | 2,617 | 2,158 | 1,770 | 1,456 | 1,197 | 4,286 | 1,391 | 5,676 |
| PR3-A | XX/18-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,263 | 3,310 | 2,723 | 2,246 | 1,842 | 1,515 | 1,247 | 5,528 | 1,747 | 7,275 |
| PR3-A | XX/XX-18-046-19W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,105 | 3,077 | 2,530 | 2,080 | 1,714 | 1,405 | 1,155 | 950 | 5,481 | 1,396 | 6,877 |
| PR3-A | XX/XX-04-046-20W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,105 | 3,077 | 2,530 | 2,080 | 1,714 | 1,405 | 1,155 | 950 | 5,481 | 1,396 | 6,877 |
| PR3-A | XX/12-01-046-20W5/W1R | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,105 | 3,077 | 2,530 | 2,080 | 1,714 | 1,405 | 1,155 | 950 | 5,481 | 1,396 | 6,877 |

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), (GLJ) (2016-10), gas

1171053

表 2.1

風險前公司日銷售天然氣量

頁次 4

| 資產類別 | 年 (千立方英尺/日) | | | | | | | | | | | 總計 (百萬立方英尺) | | | |
|-----------------------|-------------|------|------|------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|-------------|---------|---------|---------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 小計 | 剩餘 | 總計 |
| 高估邊界可採資源量—新氣(續) | | | | | | | | | | | | | | | |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,471 | 3,606 | 2,957 | 2,431 | 1,988 | 1,630 | 1,337 | 5,993 | 1,852 | 7,846 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,471 | 3,606 | 2,957 | 2,431 | 1,988 | 1,630 | 1,337 | 5,993 | 1,852 | 7,846 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,682 | 5,374 | 4,411 | 3,620 | 2,978 | 2,437 | 2,000 | 1,641 | 9,542 | 2,363 | 11,904 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,682 | 5,374 | 4,411 | 3,620 | 2,978 | 2,437 | 2,000 | 1,641 | 9,542 | 2,363 | 11,904 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,523 | 3,678 | 3,014 | 2,469 | 2,028 | 1,656 | 1,357 | 1,112 | 6,511 | 1,467 | 7,977 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,523 | 3,678 | 3,014 | 2,469 | 2,028 | 1,656 | 1,357 | 1,112 | 6,511 | 1,467 | 7,977 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,892 | 4,218 | 3,458 | 2,835 | 2,330 | 1,904 | 1,561 | 1,280 | 7,474 | 1,770 | 9,244 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,892 | 4,218 | 3,458 | 2,835 | 2,330 | 1,904 | 1,561 | 1,280 | 7,474 | 1,770 | 9,244 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,892 | 5,681 | 4,662 | 3,826 | 3,148 | 2,576 | 2,114 | 1,735 | 10,087 | 2,497 | 12,584 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,892 | 5,681 | 4,662 | 3,826 | 3,148 | 2,576 | 2,114 | 1,735 | 10,087 | 2,497 | 12,584 |
| XX/XX-22-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,049 | 5,908 | 4,846 | 3,975 | 3,269 | 2,673 | 2,193 | 1,799 | 10,480 | 2,584 | 13,065 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,049 | 5,908 | 4,846 | 3,975 | 3,269 | 2,673 | 2,193 | 1,799 | 10,480 | 2,584 | 13,065 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,678 | 4,657 | 3,820 | 3,141 | 2,568 | 2,107 | 1,728 | 10,070 | 2,481 | 12,551 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,891 | 5,678 | 4,657 | 3,820 | 3,141 | 2,568 | 2,107 | 1,728 | 10,070 | 2,481 | 12,551 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,310 | 6,284 | 5,148 | 4,228 | 3,453 | 2,829 | 2,318 | 10,428 | 3,485 | 13,914 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,310 | 6,284 | 5,148 | 4,228 | 3,453 | 2,829 | 2,318 | 10,428 | 3,485 | 13,914 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,365 | 6,370 | 5,225 | 4,297 | 3,515 | 2,884 | 2,366 | 10,593 | 3,578 | 14,171 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,365 | 6,370 | 5,225 | 4,297 | 3,515 | 2,884 | 2,366 | 10,593 | 3,578 | 14,171 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,051 | 4,456 | 3,660 | 3,005 | 2,474 | 2,026 | 1,664 | 1,366 | 7,921 | 1,903 | 9,824 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,463 | 2,849 | 2,349 | 1,927 | 1,585 | 1,304 | 5,783 | 1,856 | 7,639 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,368 | 3,463 | 2,849 | 2,349 | 1,927 | 1,585 | 1,304 | 5,783 | 1,856 | 7,639 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,156 | 4,611 | 3,788 | 3,119 | 2,555 | 2,099 | 1,724 | 7,684 | 2,491 | 10,175 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,156 | 4,611 | 3,788 | 3,119 | 2,555 | 2,099 | 1,724 | 7,684 | 2,491 | 10,175 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,995 | 5,771 | 4,711 | 3,898 | 3,210 | 2,632 | 2,148 | 1,766 | 8,934 | 2,516 | 11,450 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,995 | 5,771 | 4,711 | 3,898 | 3,210 | 2,632 | 2,148 | 1,766 | 8,934 | 2,516 | 11,450 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,102 | 4,526 | 3,712 | 3,044 | 2,502 | 2,046 | 1,678 | 1,376 | 8,025 | 1,906 | 9,930 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,102 | 4,526 | 3,712 | 3,044 | 2,502 | 2,046 | 1,678 | 1,376 | 8,025 | 1,906 | 9,930 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 5,730 | 1,763 | 7,493 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,366 | 3,450 | 2,828 | 2,324 | 1,899 | 1,556 | 1,276 | 1,046 | 5,730 | 1,763 | 7,493 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,262 | 3,303 | 2,719 | 2,226 | 1,828 | 1,501 | 1,218 | 5,052 | 2,166 | 7,218 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,262 | 3,303 | 2,719 | 2,226 | 1,828 | 1,501 | 1,218 | 5,052 | 2,166 | 7,218 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,945 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,295 | 7,148 | 2,295 | 9,443 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,945 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 1,295 | 7,148 | 2,295 | 9,443 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,945 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 7,148 | 2,295 | 9,443 |
| PR3-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,945 | 4,298 | 3,526 | 2,945 | 2,372 | 1,946 | 1,597 | 7,148 | 2,295 | 9,443 |
| 總計：高估邊界可採資源量—前景 | 0 | 0 | 0 | 0 | 59,570 | 149,805 | 196,656 | 181,233 | 147,203 | 119,794 | 98,123 | 80,538 | 376,956 | 116,351 | 493,288 |

類別 (PR1-A, PR2-A, PR3-A), (GLJ) (2016-10), gas

1171053

二零一六年十一月二十日 14:07:24



表3

公司：Persta Resources Inc.
礦產：Kaydee-Voyager

生效日期：二零一六年九月三十日

A) 價格預測及副產品資料

經濟參數

| | | |
|---------------|--------------------|--|
| GLJ (2016-07) | | |
| 天然氣熱含量： | 1080.00英熱單位/標準立方英尺 | |
| 表面損耗： | 5.0% | |
| 價格調整： | | |
| 殘餘氣體： | 0.024加元/千立方英尺 | |
| 丙烷： | 2.90加元/桶 | |
| 凝析油： | -5.30加元/桶 | |
| 投資效益(未加工)： | | |
| 丙烷： | 2.4桶/百萬立方英尺 | |
| 凝析油： | 5.7桶/百萬立方英尺 | |

| 名稱 | 石油 參考基準 | 氣體 參考基準 |
|------------------------|------------|------------|
| Kaydee-Voyager 所有情況 | EDM_L | ADS |

術語
ADS：阿爾伯塔廠房直接現貨價格
COND：阿爾伯塔C5+產品價格
EDM_L：Edmonton輕原油，參考質量40度API，含硫量為0.3%
PROD：阿爾伯塔C2、C3、C4及硫磺產品價格

B) 營業成本(2016加元)

| | |
|--------------------|--------------|
| 主要成本： | |
| 固定： | 21500加元/井/月 |
| 廠房成本： | |
| 浮動： | 0.67加元/千立方英尺 |
| 所有浮動成本是加元/產品(銷售額)。 | |

C) 阿爾伯塔天然氣成本限額(2016加元)

| | |
|--------------|--------------|
| GCA津貼包括營業成本： | |
| 廠房浮動額： | 0.67加元/千立方英尺 |

D) 廢置成本(2016加元)

| | |
|-------|-----------|
| 廢置成本： | |
| 井成本： | 95.0千加元/井 |
| 回收費用： | |
| 井成本： | 95.0千加元/井 |

E) 資本成本(2016加元)

風險前資本摘要(2016年度加元價)

| 年度 | 在產 | 井/區域 | RC | 開發描述 | 租賃資本開支總額(千加元) | | | 公司資本支出 | | |
|-------|----------------|-----------------------|-------|-----------|---------------|------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及收集 | 總額 | 總額 千加元 | 資本權益 % |
| 二零一九年 | 低估遠景可採資源量—前景設施 | | | | | | | | | |
| | 六月 | XX/12-01-046-20W5/WLR | PR1-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 80,860 | 80,860 | 80,860 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-17-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-20-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-21-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/08-28-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/15-07-048-22W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-14-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-24-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |

表3
經濟參數

風險前資本摘要(二零一六年度加元價)

| 年度 | 在產 | 井/區域 | RC | 開發描述 | 租賃資本開支總額(千加元) | | | | 公司資本開支 | |
|-------|----|------------------------|-------|-----------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及收集 | 總額 | 總額 千加元 | 資本權益 % |
| 二零二一年 | | 低估遠景可採資源量—前景 設施 | PR1-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 38,170 | 38,170 | 38,170 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-16-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/09-20-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-04-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/05-04-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-08-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-08-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/03-18-046-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/12-13-046-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-08-048-22W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/02-09-048-22W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-22-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-23-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-27-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-35-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 二零二二年 | | 設施 | PR1-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 100.00 |
| 六月 | | XX/12-29-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/02-30-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/08-31-045-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-36-045-20W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-07-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-07-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-07-046-19W5/MP | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-07-046-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-08-046-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-18-046-19W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-26-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-34-048-23W5/WLR | PR1-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | | 總額：低估遠景可採資源量—前景 | | | 435,000 | 20,300 | 158,290 | 613,590 | 613,590 | 100.00 |
| 二零二零年 | | 最佳估計遠景可採資源量—前景 設施 | PR2-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 80,860 | 80,860 | 80,860 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-01-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/12-01-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-16-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-17-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-20-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-21-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/08-28-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/15-07-048-22W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-14-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/01-24-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 二零二一年 | | 設施 | PR2-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 38,170 | 38,170 | 38,170 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/13-16-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/09-20-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/XX-04-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 六月 | | XX/05-04-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |

表3
經濟參數

風險前資本摘要(二零一六年度加元價)

| 年度 | 在產 | 井/區域 | RC | 開發描述 | 租賃資本開支總額(千加元) | | | | 公司資本開支 | |
|-------------------|----|-----------------------|-------|-----------|---------------|--------|-----------|---------|-----------|-----------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及 收集 | 總額 | 總額 千加元 | 資本權益 % |
| 最佳估計遠景可採資源量—前景(續) | | | | | | | | | | |
| 二零二一年 | 六月 | XX/XX-08-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-08-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/03-18-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/12-13-046-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-08-048-22W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-09-048-22W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-22-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-23-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-27-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-35-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 二零二二年 | | 設施 | PR2-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 100.00 |
| | 六月 | XX/12-29-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-30-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/08-31-045-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-36-045-20W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-07-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-07-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-07-046-19W5/MP | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-07-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-08-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-18-046-19W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-26-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-34-048-23W5/WLR | PR2-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | | | | | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 總額:最佳估計遠景可採資源量—前景 | | | | | 435,000 | 20,300 | 158,290 | 613,590 | 613,590 | 100.00 |
| 高估遠景可採資源量—前景 | | | | | | | | | | |
| 二零二零年 | | 設施 | PR3-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 80,860 | 80,860 | 80,860 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-01-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/12-01-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-16-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-16-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-17-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-17-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-20-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-20-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-21-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-21-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-28-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/08-28-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/15-07-048-22W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-14-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-14-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-24-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-24-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-26-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 二零二一年 | | 設施 | PR3-A | 工廠、管道和壓縮機 | 0 | 0 | 38,170 | 38,170 | 38,170 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-16-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-16-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-20-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/09-20-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-04-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/05-04-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-08-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-08-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/03-18-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-13-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/12-13-046-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-08-048-22W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-08-048-22W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |

表3
經濟參數

風險前資本摘要(二零一六年度加元價)

| 年度 | 在產 | 井/區域 | RC | 開發描述 | 租賃資本開支總額(千加元) | | | | 公司資本開支 | |
|-----------------|----|-----------------------|-------|-----------|---------------|--------|---------|---------|-----------|-----------|
| | | | | | 開發 | 有形資產 | 廠房及收集 | 總額 | 總額 千加元 | 資本權益 % |
| 高估遠景可採資源量—前景(續) | | | | | | | | | | |
| 二零二一年 | 六月 | XX/XX-09-048-22W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-09-048-22W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-22-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-23-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-23-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-27-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-27-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-35-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-35-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 二零二二年 | 六月 | 設施 | PR3-A | 工廠,管道和壓縮機 | 0 | 0 | 10,260 | 10,260 | 10,260 | 100.00 |
| | 六月 | XX/12-29-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-30-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/02-30-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-31-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/08-31-045-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-36-045-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-36-045-20W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-07-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-07-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-07-046-19W5/MP | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-07-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-08-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-08-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-18-046-19W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-22-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/13-26-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/XX-34-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| | 六月 | XX/01-34-048-23W5/WLR | PR3-A | DCET | 7,500 | 350 | 500 | 8,350 | 8,350 | 100.00 |
| 總額：高估遠景可採資源量—前景 | | | | | 435,000 | 20,300 | 158,290 | 613,590 | 613,590 | 100.00 |

附錄I

儲備估算—證明資料

頁次

天然氣

| | |
|---|-----|
| Kaydee-Voyager (遠景可採資源量)-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 57 |
| Kaydee-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 58 |
| Wilrich-Kaydee-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 59 |
| XX/15-07-048-22W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 60 |
| XX/XX-08-048-22W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 61 |
| XX/13-08-048-22W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 62 |
| XX/XX-09-048-22W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 63 |
| XX/02-09-048-22W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 64 |
| XX/XX-14-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 65 |
| XX/01-14-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 66 |
| XX/XX-22-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 67 |
| XX/13-22-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 68 |
| XX/XX-23-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 69 |
| XX/01-23-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 70 |
| XX/XX-24-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 71 |
| XX/01-24-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 72 |
| XX/XX-26-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 73 |
| XX/13-26-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 74 |
| XX/XX-27-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 75 |
| XX/13-27-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 76 |
| XX/XX-34-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 77 |
| XX/01-34-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 78 |
| XX/XX-35-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 79 |
| XX/01-35-048-23W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 80 |
| Voyager-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 81 |
| Mountain Park-Voyager-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 82 |
| XX/XX-04-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 83 |
| XX/05-04-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 84 |
| XX/XX-07-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 85 |
| XX/13-07-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 86 |
| XX/XX-08-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 87 |
| XX/01-08-046-19W5/MP-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 88 |
| Wilrich-Voyager-天然氣時間半對數/天然氣累計座標曲線 | 89 |
| XX/XX-16-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 90 |
| XX/13-16-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 91 |
| XX/XX-20-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 92 |
| XX/09-20-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 93 |
| XX/12-29-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 94 |
| XX/XX-30-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 95 |
| XX/02-30-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 96 |
| XX/XX-31-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 97 |
| XX/08-31-045-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 98 |
| XX/XX-36-045-20W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 99 |
| XX/13-36-045-20W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 100 |
| XX/XX-07-046-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 101 |
| XX/13-07-046-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 102 |
| XX/XX-08-046-19W5/WLR-天然氣時間半對數曲線-天然氣體積資料 | 103 |

二零一六年十一月二十四日 11:46:31

儲備估算—證明資料

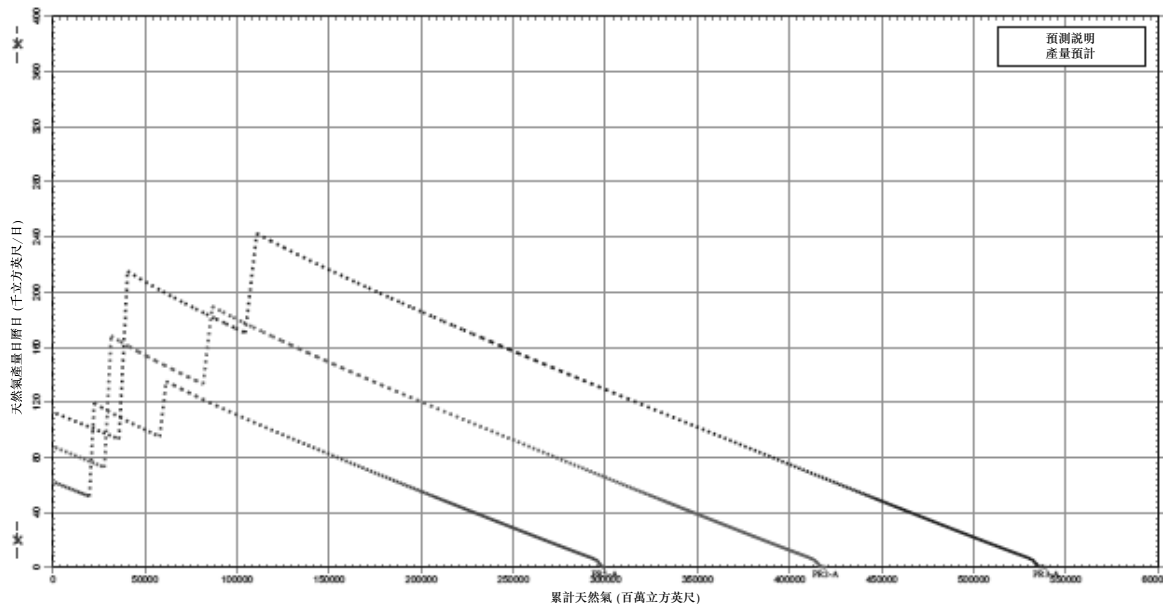
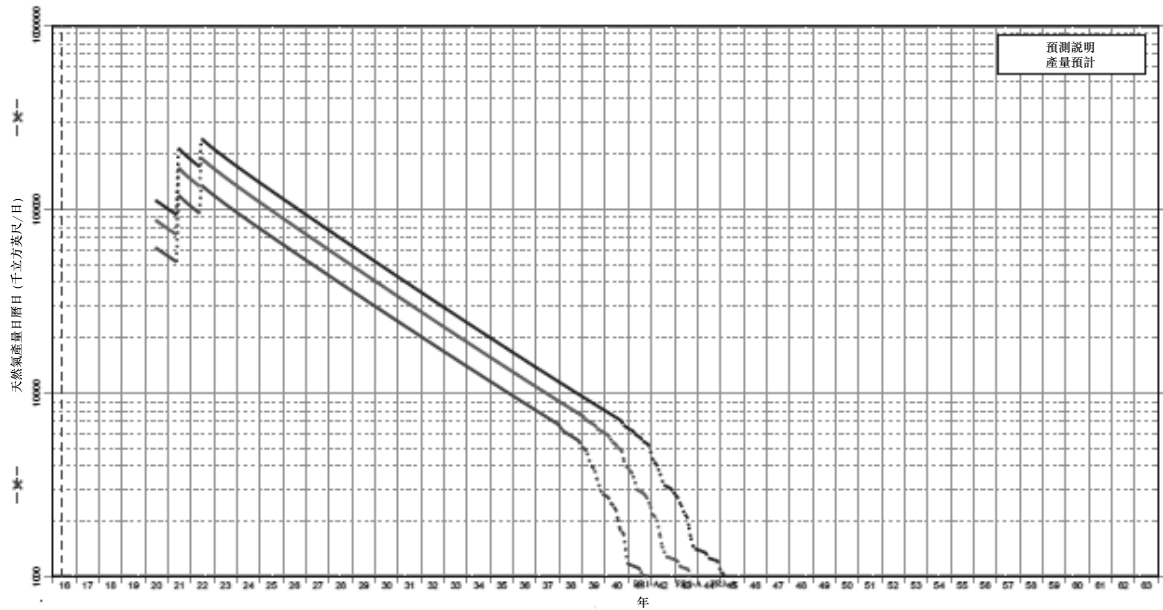
頁次

天然氣

| | |
|--|-----|
| XX/01-08-046-19W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 104 |
| XX/XX-18-046-19W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 105 |
| XX/03-18-046-19W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 106 |
| XX/XX-01-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 107 |
| XX/12-01-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 108 |
| XX/XX-13-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 109 |
| XX/12-13-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 110 |
| XX/XX-16-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 111 |
| XX/01-16-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 112 |
| XX/XX-17-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 113 |
| XX/13-17-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 114 |
| XX/XX-20-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 115 |
| XX/13-20-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 116 |
| XX/XX-21-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 117 |
| XX/01-21-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 118 |
| XX/XX-28-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 119 |
| XX/08-28-046-20W5/WLR - 天然氣時間半對數曲線 - 天然氣體積資料 | 120 |

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測 Kaydee-Voyager (遠景可採資源量)



於二零一六年六月一日總資源概覽

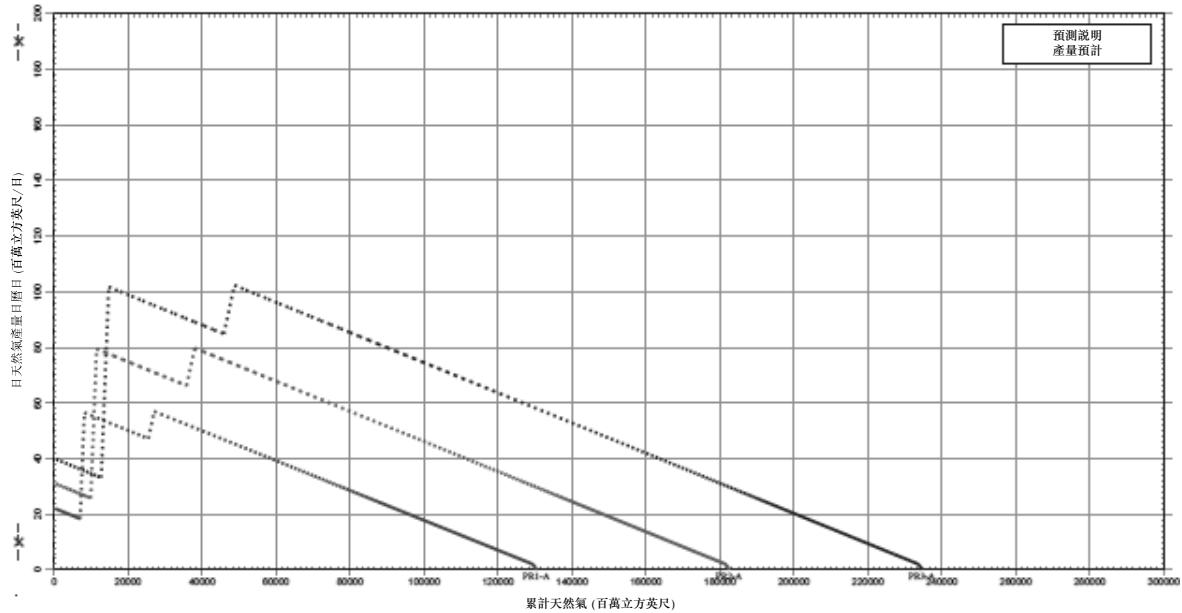
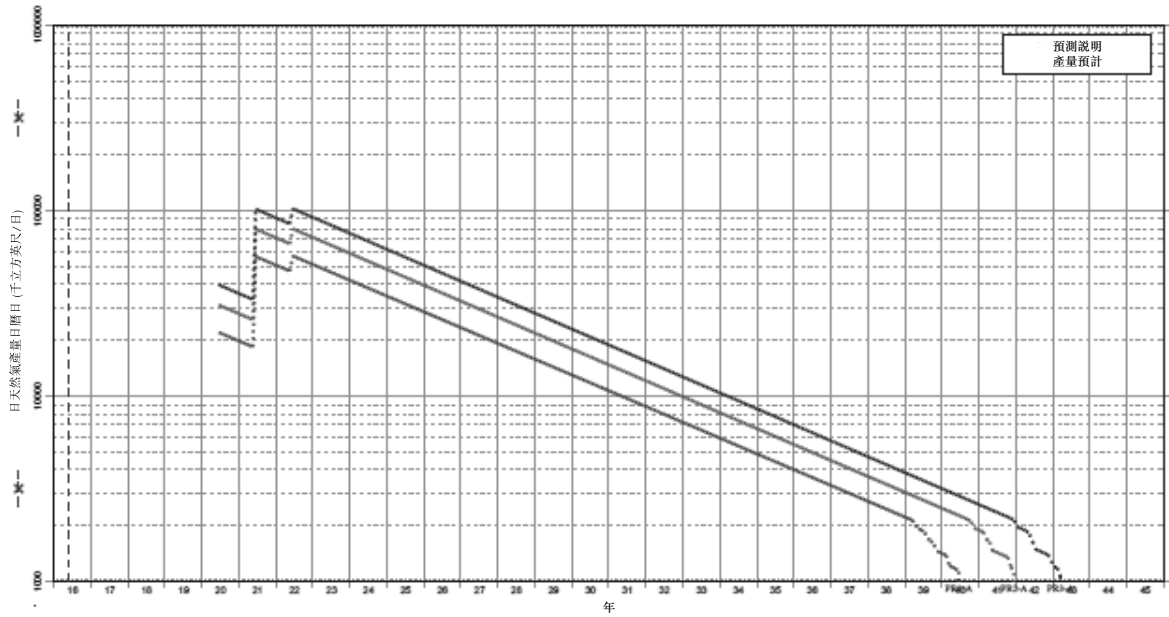
平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | | 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | | |
|--------------------------|---------------|--------|----|----------------------------|---------------------------------|--------------------------|--|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 天然氣： 石油： 投產期： | 0.0 Mcf/d 0.0 bbl/d 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd 0.0 bbl/cd | WGR : 0.0 bbl/MMcf GOR : 0.0 scf/stb WC : 0.0% |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採資源 | | | | | | | |
| 一預期 | —PR1- A(R) | 299636 | 0 | 299636 | 石油： 0.0 Mbbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mbbl |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | | | | |
| 一預期 | —PR2- A(R) | 419490 | 0 | 419490 | | | |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | | | | |
| 一預期 | —PR3- A(R) | 539345 | 0 | 539345 | | | |
| Kaydee-Voyager (遠景可採資源量) | | | | | | | |
| 1171053/二零一六年十一月二十日 | | | | | | | |



產量歷史和預測 Kaydee

礦產：Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日總資源概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

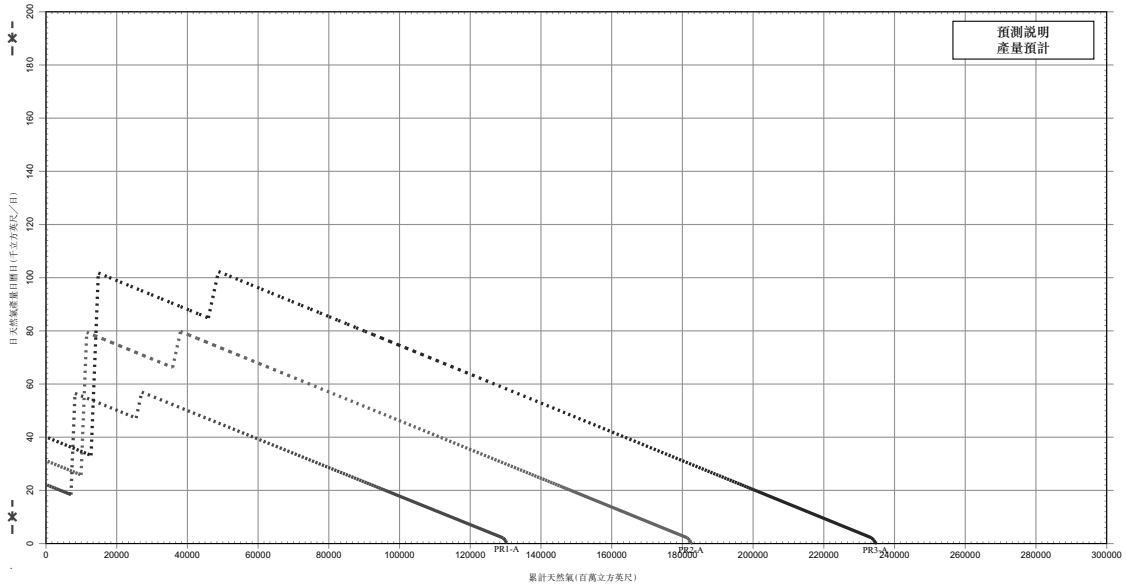
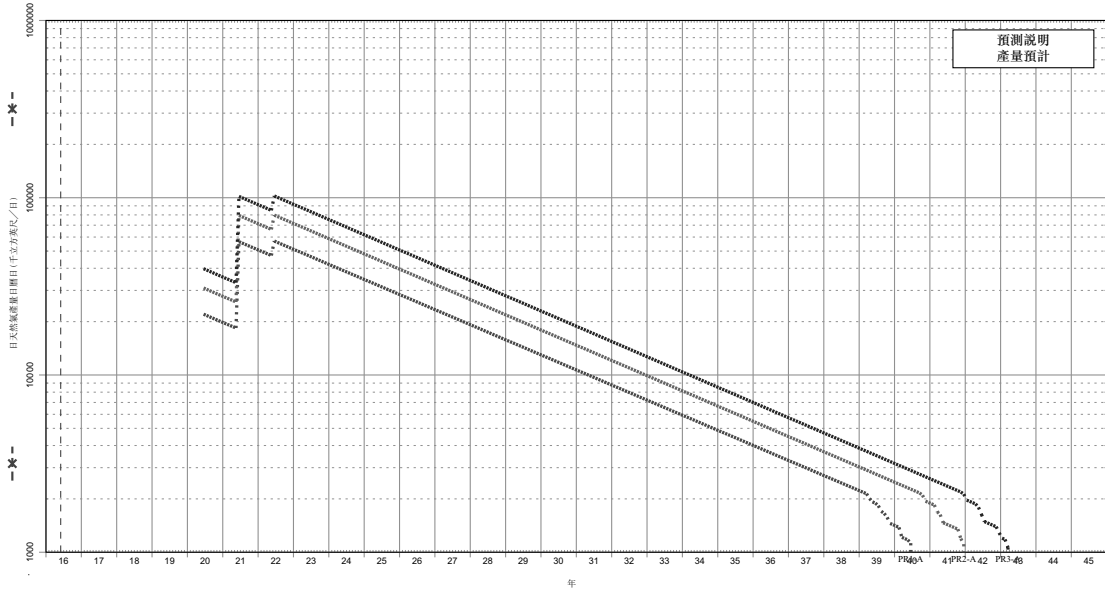
| 資源類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | | 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|---------|---------------|--------|----|----------------------------|------------|------------------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 低估算 | | | | 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 遠景可採資源 | | | | 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 一預期 | —PR1-A(R) | 130330 | 0 | | | |
| 最佳預算 | | | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | | | |
| 一預期 | —PR2-A(R) | 182462 | 0 | | | |
| 高估算 | | | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | | | |
| 一預期 | —PR3-A(R) | 234594 | 0 | | | |

Kaydee

1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
Wilrich - Kaydee

礦產：Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日總資源概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | | |
|---------|---------------|--------|----|--------|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 | |
| 低估算 | | | | |
| 遠景可採資源 | | | | |
| —預期 | —PR1-A(R) | 130330 | 0 | 130330 |
| 最佳預算 | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | |
| —預期 | —PR2-A(R) | 182462 | 0 | 182462 |
| 高估算 | | | | |
| 遠景可採資源量 | | | | |
| —預期 | —PR3-A(R) | 234594 | 0 | 234594 |

Wilrich - Kaydee

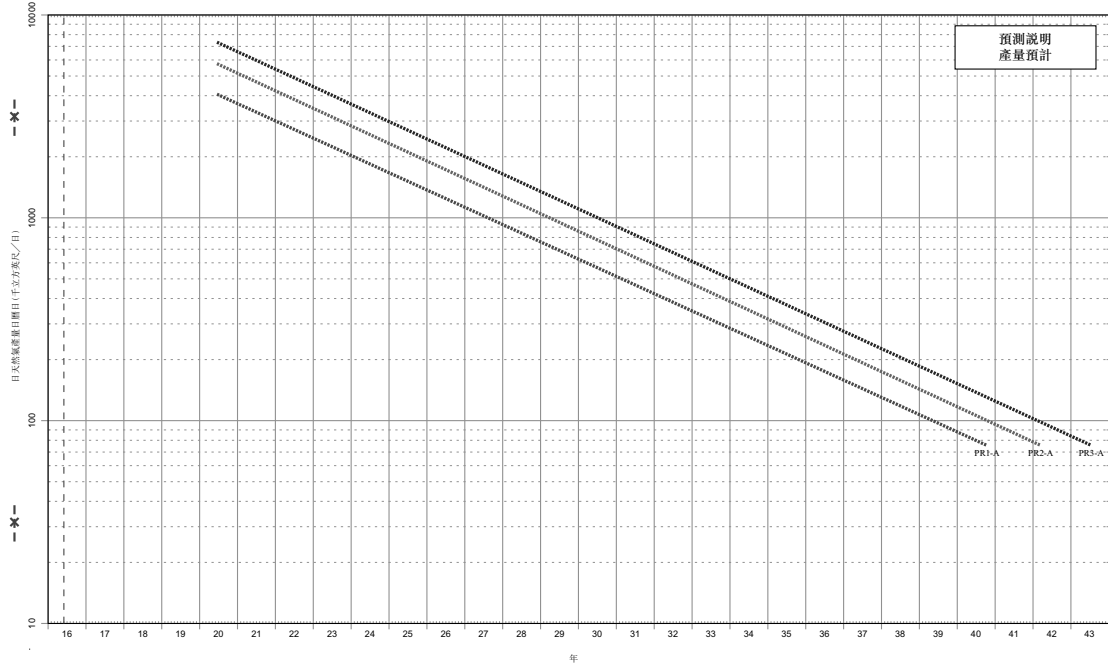
1171053/二零一六年十一月二十日

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|--------------|------------------|
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期： | 0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測
XX/15-07-048-22W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 極限 | 累積 | 剩餘 | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|-------------------|-------|----|-------|-----------------|----|------|------|
| | | | | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | | | | | |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 7495 | 0 | 7495 | 4100 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 10492 | 0 | 10492 | 5800 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 13490 | 0 | 13490 | 7400 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| | | |
|---------------|------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |

石油：0.0 Mbbl 天然氣：0.0 MMcf 水：0.0 Mbbl

實體：XX/15-07-048-22W5/WLR
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

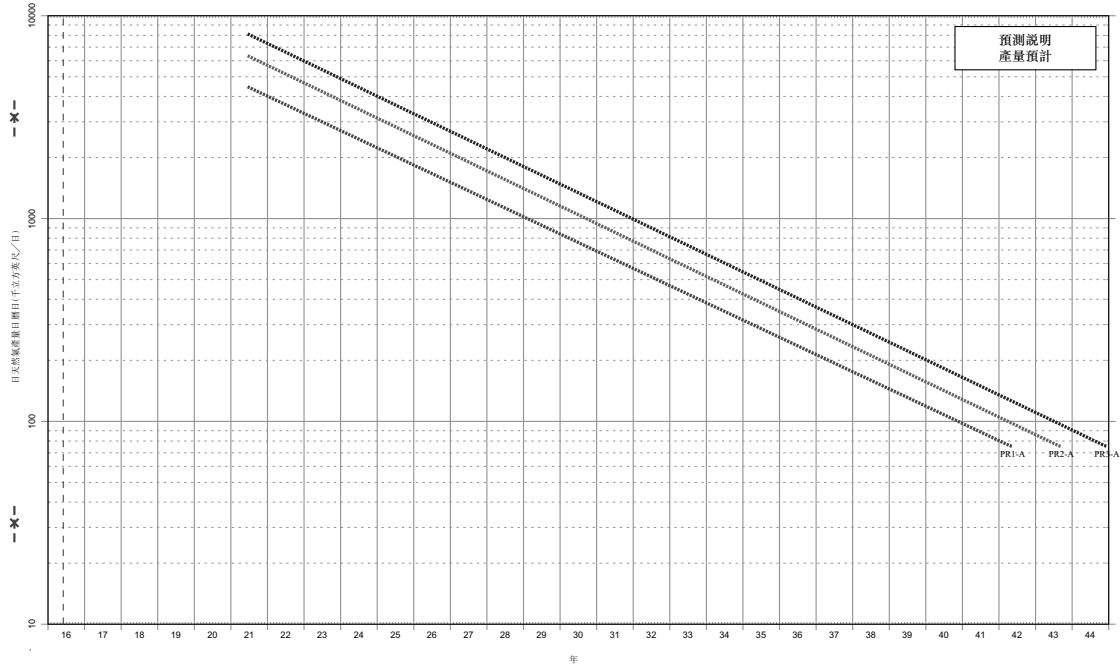
天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|--------------|--------------------|-------------------|
| | | 低估算 資源—預期 | 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | 高估算 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 96.6 | 96.6 | 96.6 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 14989 | 14989 | 14989 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7495 | 10492 | 13490 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7495 | 10492 | 13490 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7120 | 9968 | 12816 |

XX/15-07-048-22W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測
XX/XX-08-048-22W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------|-------------------|-------|-----------------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 8265 | 0 | 8265 | 4500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 11571 | 0 | 11571 | 6400 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 14877 | 0 | 14877 | 8200 | 75 | 18.1 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-08-048-22W5/WLR
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

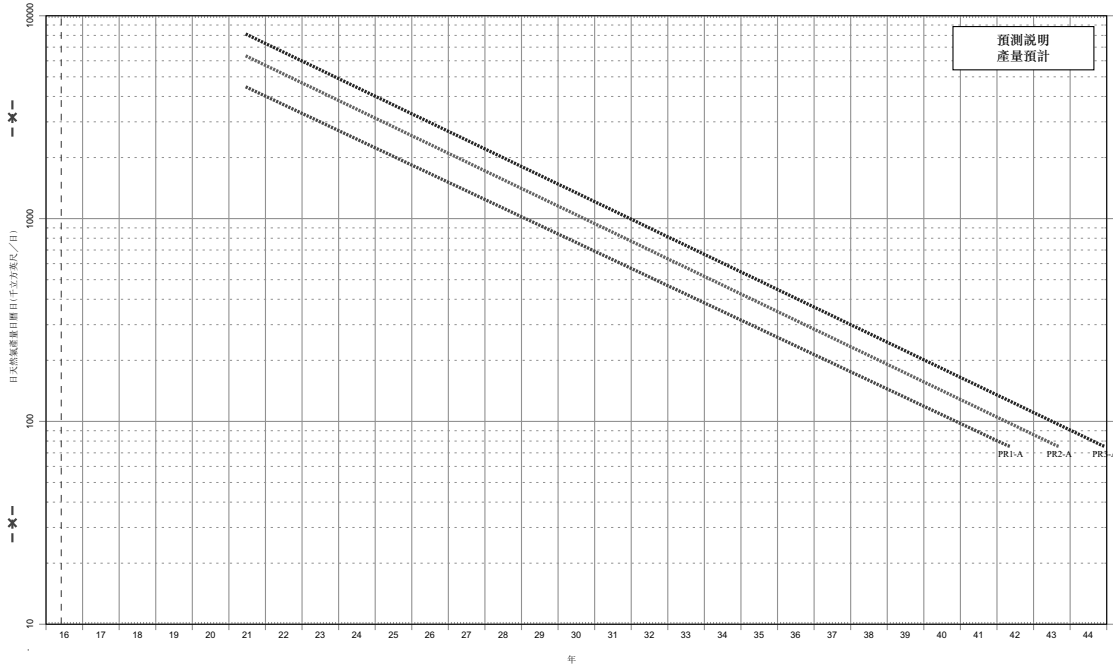
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估算 資源—預期 | PR2-A 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | PR3-A 高估算 遠景可採資源量—預期 |
|-----------|--------|-----------------------|-----------------------------|----------------------------|
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 106.5 | 106.5 | 106.5 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 16530 | 16530 | 16530 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7852 | 10992 | 14133 |

XX/15-07-048-22W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測
XX/13-08-048-22W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|----------------------|-------------------|----------|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR1-A | 8265 | 0 | 8265 | 4500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR2-A | 11571 | 0 | 11571 | 6400 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR3-A | 14877 | 0 | 14877 | 8200 | 75 | 18.1 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/13-08-048-22W5/WLR
區域：Wilrich

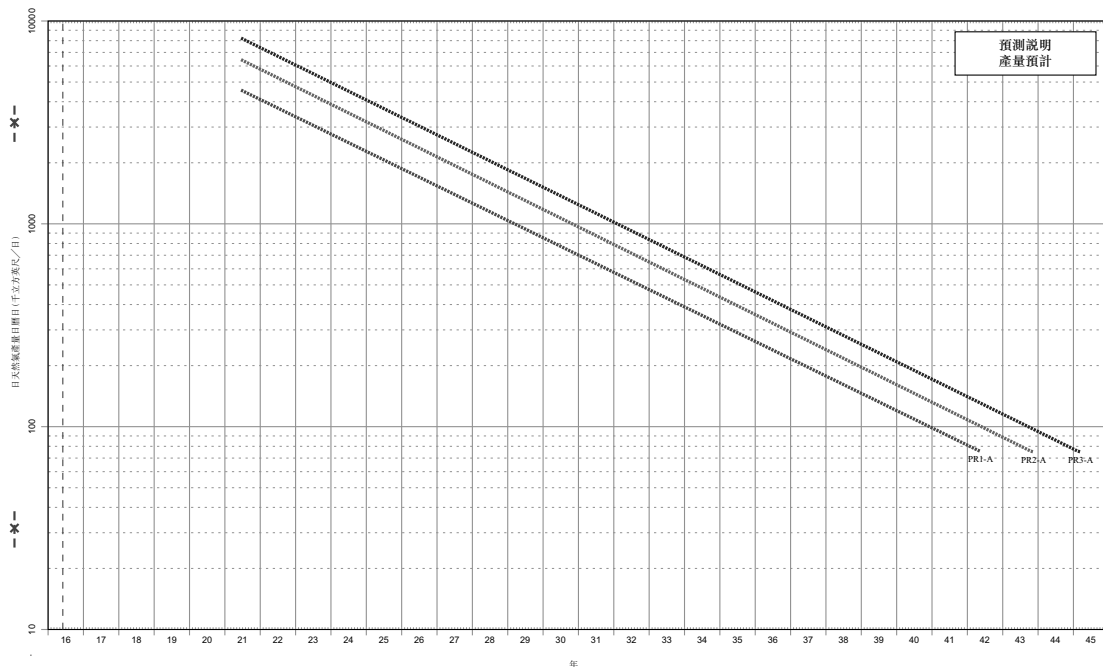
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|--------------|-------------------|------------------|
| | | 低估算 資源—預期 | 最佳預算 遠景可採資源—預期 | 高估算 遠景可採資源—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 106.5 | 106.5 | 106.5 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 16530 | 16530 | 16530 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7852 | 10992 | 14133 |

XX/13-08-048-22W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產：Kaydee-Voyager
 XX/XX-09-048-22W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------------------|----|-------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 8265 | 0 | 8265 | 4500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 11571 | 0 | 11571 | 6400 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 14877 | 0 | 14877 | 8200 | 75 | 18.1 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-09-048-22W5/WLR
 區域：Wilrich

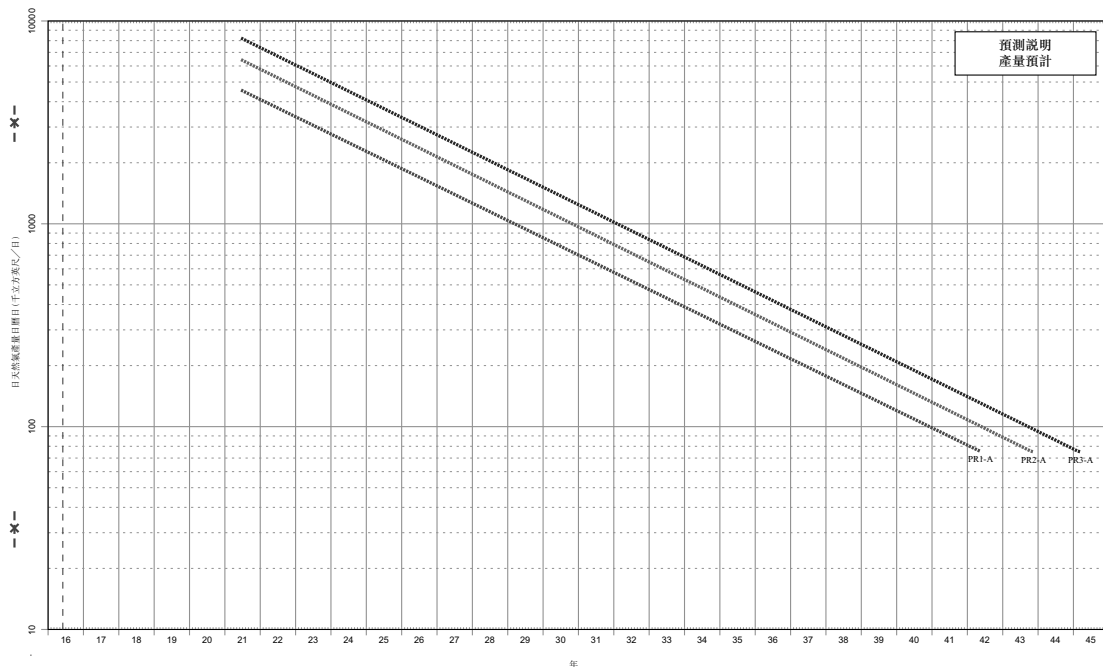
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|--------------|--------------------|-------------------|
| | | 低估算 資源—預期 | 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | 高估算 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 106.5 | 106.5 | 106.5 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 16530 | 16530 | 16530 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8265 | 11571 | 14877 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7852 | 10992 | 14133 |

XX/XX-09-048-22W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/02-09-048-22W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------|-------------------|-------|-----------------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 8424 | 0 | 8424 | 4600 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 11794 | 0 | 11794 | 6500 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 15163 | 0 | 15163 | 8300 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/02-09-048-22W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

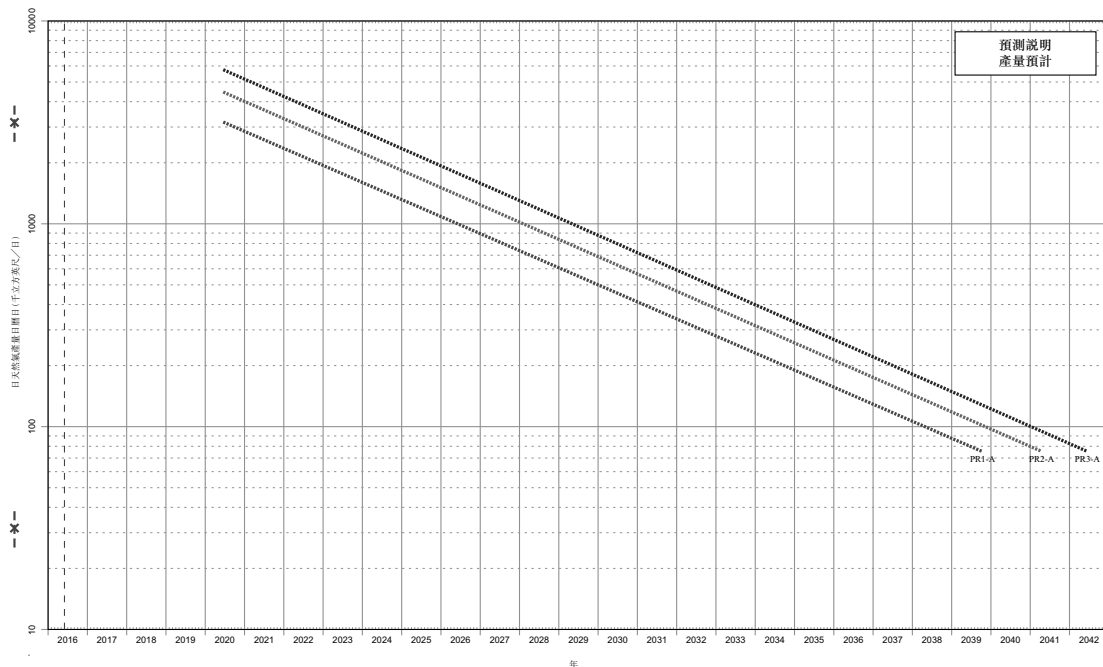
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|--------------|--------------------|-------------------|
| | | 低估算 資源—預期 | 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | 高估算 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 108.6 | 108.6 | 108.6 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 16848 | 16848 | 16848 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8424 | 11794 | 15163 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8424 | 11794 | 15163 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 8003 | 11204 | 14405 |

XX/XX-09-048-22W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/XX-14-048-23W5/WLR

礦產：Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------|-------------------|-------|-----------------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 5895 | 0 | 5895 | 3200 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 8253 | 0 | 8253 | 4500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 10611 | 0 | 10611 | 5800 | 75 | 17.9 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-14-048-23W5/WLR
區域：Wilrich

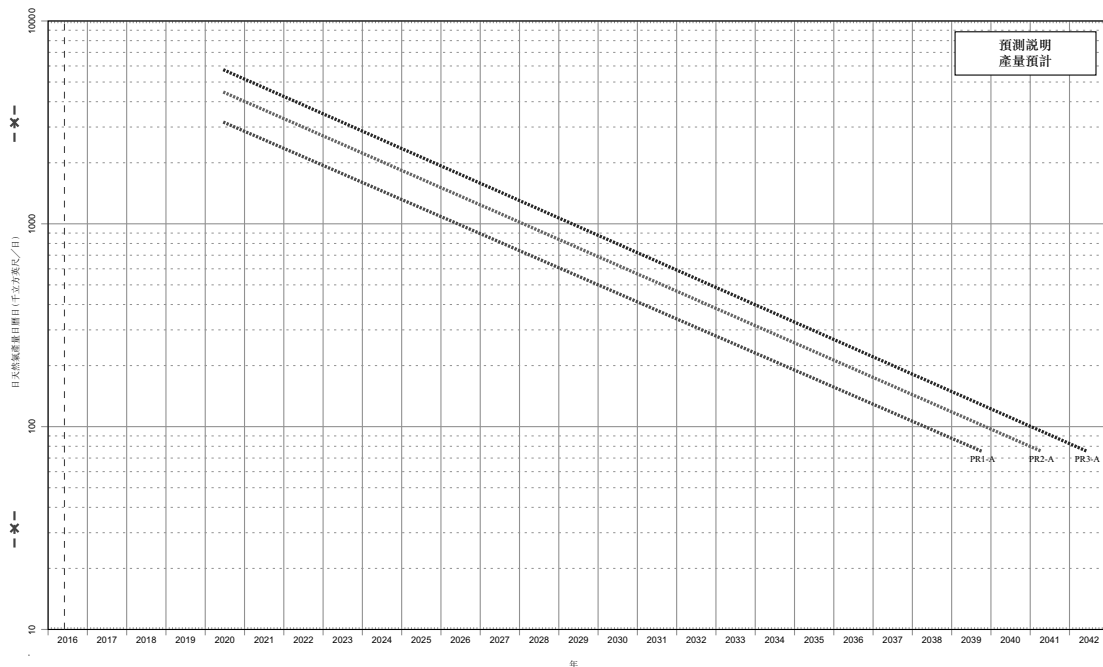
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估算 資源—預期 | PR2-A 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | PR3-A 高估算 遠景可採資源量—預期 |
|-----------|--------|-----------------------|-----------------------------|----------------------------|
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 76.0 | 76.0 | 76.0 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11790 | 11790 | 11790 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5895 | 8253 | 10611 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5895 | 8253 | 10611 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5600 | 7841 | 10081 |

XX/XX-14-048-23W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/01-14-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|----------------------|-------------------|----------|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 產量 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR1-A | 5895 | 0 | 5895 | 3200 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR2-A | 8253 | 0 | 8253 | 4500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 資源—預期 —PR3-A | 10611 | 0 | 10611 | 5800 | 75 | 17.9 | 0.00 |

| 天然氣 | | | 石油 | | | 水 | | | |
|------|-----------|------------|----------|--------------|-----------|-----|-------------|----|------|
| 天然氣 | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR | 0.0 bbl/MMcf | 0.0 Mcf/d | GOR | 0.0 scf/stb | WC | 0.0% |
| 石油 | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR | 0.0 scf/stb | 0.0 bbl/d | WC | 0.0% | | |
| 投產期 | 0.0 日 | | | | | | | | |
| 累積產量 | | | | | | | | | |
| 石油 | 0.0 Mbbl | 天然氣 | 0.0 MMcf | 水 | 0.0 Mbbl | | | | |

實體：XX/01-14-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

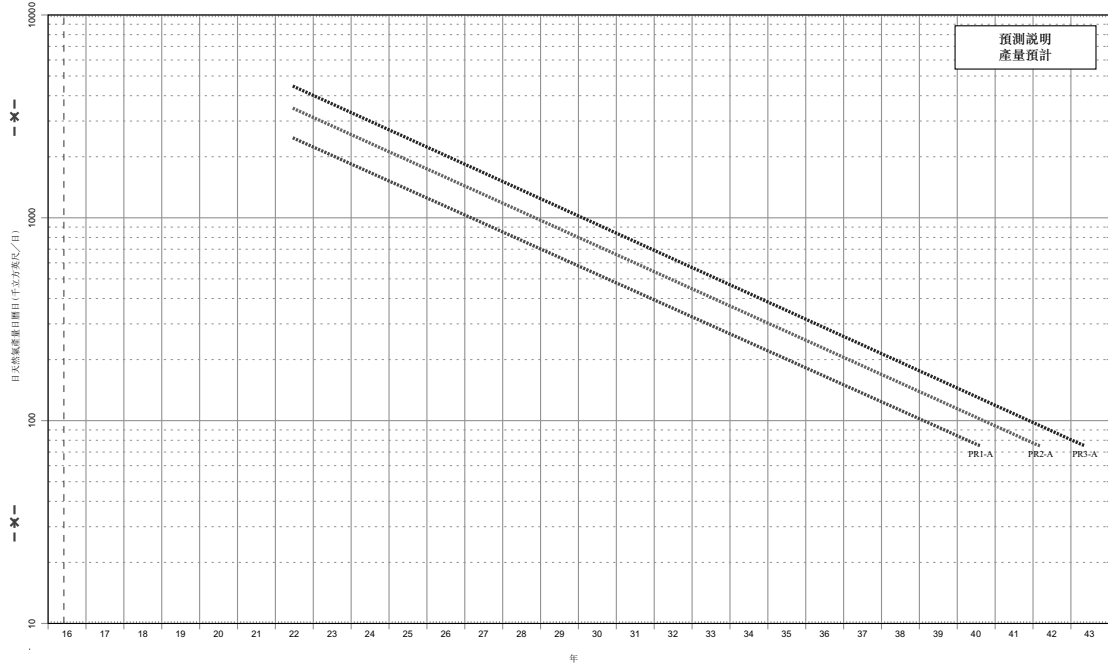
天然氣體積儲層參數

| 參數 | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|--------------|--------------------|-------------------|
| | | 低估算 資源—預期 | 最佳預算 遠景可採資源量—預期 | 高估算 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 76.0 | 76.0 | 76.0 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11790 | 11790 | 11790 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5895 | 8253 | 10611 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5895 | 8253 | 10611 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5600 | 7841 | 10081 |

XX/01-14-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測
XX/XX-22-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估算遠景可採 可採資源量 —預期 | —PR1-A | 4594 | 0 | 4594 | 2500 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 最佳預算遠景 可採資源量 —預期 | —PR2-A | 6432 | 0 | 6432 | 3500 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 高估算遠景 可採資源量 —預期 | —PR3-A | 8269 | 0 | 8269 | 4500 | 75 | 17.7 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-22-048-23W5/WLR
區域：Wilrich

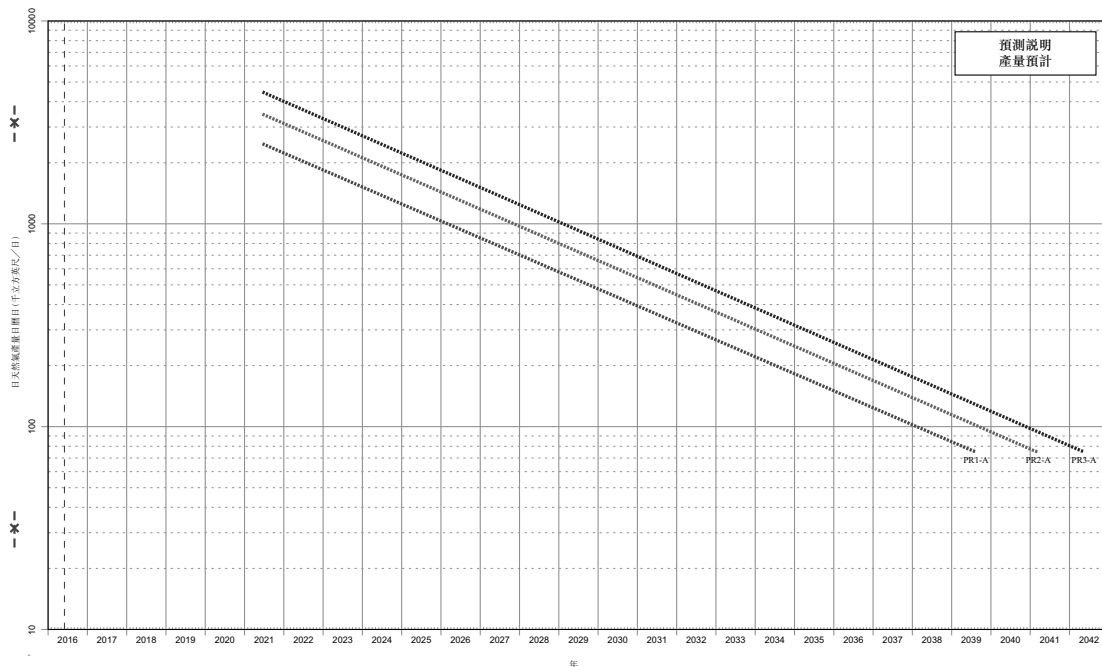
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 59.2 | 59.2 | 59.2 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9188 | 9188 | 9188 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4594 | 6432 | 8269 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4594 | 6432 | 8269 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4364 | 6110 | 7856 |

XX/XX-22-048-23W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/13-22-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|------|-------------------|------|-----------------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 4594 | 0 | 4594 | 2500 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 6432 | 0 | 6432 | 3500 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 8269 | 0 | 8269 | 4500 | 75 | 17.7 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|------------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| | 累積產量 | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/13-22-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

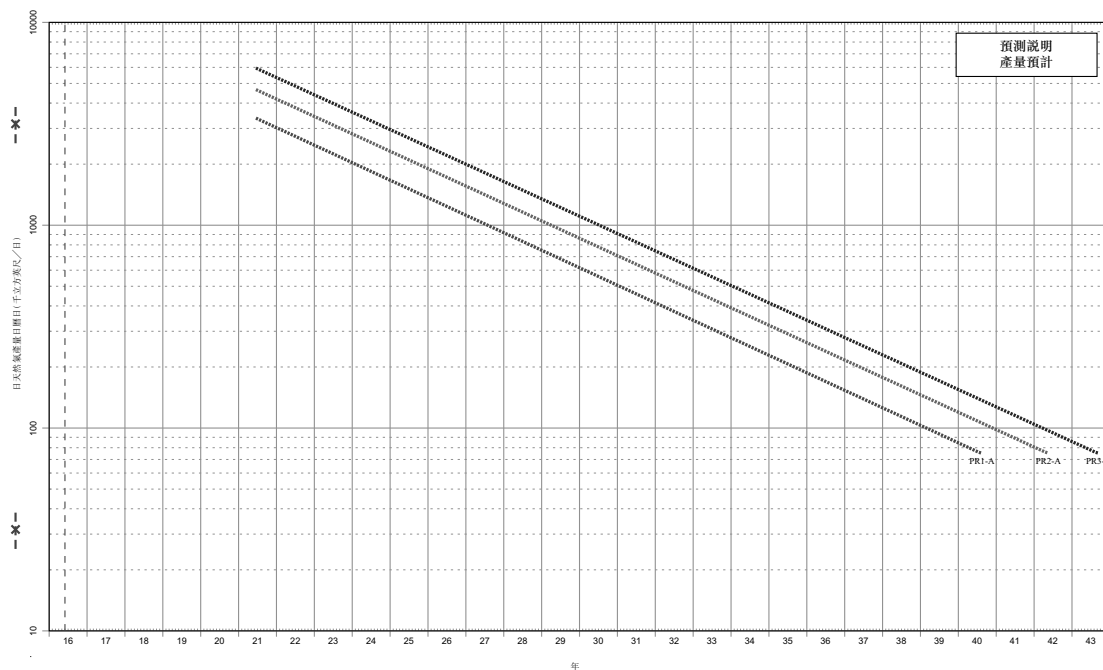
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估遠景 可採資源量—預期 | 最佳預測遠景 可採資源量—預期 | 高估遠景 可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 59.2 | 59.2 | 59.2 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9188 | 9188 | 9188 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4594 | 6432 | 8269 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4594 | 6432 | 8269 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4364 | 6110 | 7856 |

XX/13-22-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/XX-23-048-23W5/WLR

礦產：Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------------------|----|-------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 6109 | 0 | 6109 | 3400 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 8553 | 0 | 8553 | 4700 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 10997 | 0 | 10997 | 6000 | 75 | 17.9 | 0.00 |

| 累積產量 | | |
|------|-----------|------------------|
| 石油： | 0.0 Mmbl | 天然氣：0.0 MMcf |
| 天然氣： | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d |
| 石油： | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d |
| 投產期： | 0.0 日 | WGR：0.0 bbl/MMcf |
| | | GOR：0.0 scf/stb |
| | | WC：0.0% |
| 水： | 0.0 Mmbl | |

實體：XX/XX-23-048-23W5/WLR
區域：Wilrich

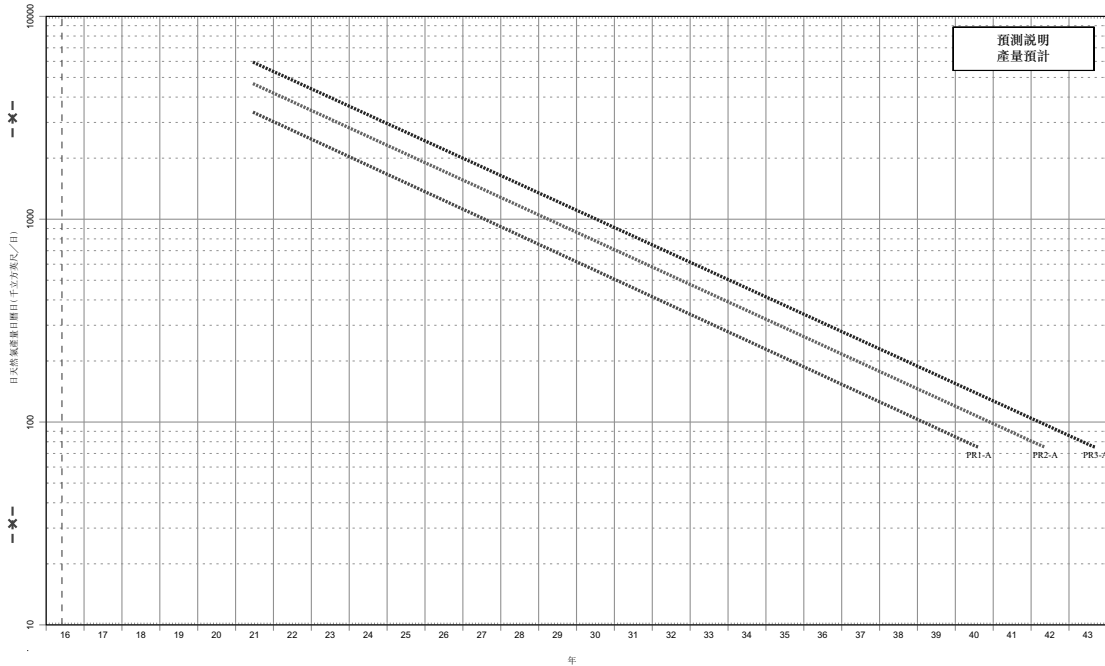
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估遠景 可採資源量—預期 | PR2-A 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | PR3-A 高估遠景 可採資源量—預期 |
|-----------|--------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 78.7 | 78.7 | 78.7 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 12219 | 12219 | 12219 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6109 | 8553 | 10997 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6109 | 8553 | 10997 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5804 | 8125 | 10447 |

XX/XX-23-048-23W5/WLR
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產：Kaydee-Voyager
 XX/01-23-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|---------------|-------------------|----|-------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源—預期 —PR1-A | 6109 | 0 | 6109 | 3400 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 最佳預算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR2-A | 8553 | 0 | 8553 | 4700 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估算 | | | | | | | |
| 遠景可採 | | | | | | | |
| 資源量—預期 —PR3-A | 10997 | 0 | 10997 | 6000 | 75 | 17.9 | 0.00 |

| 天然氣：0.0 Mcf/d | | | 0.0 Mcf/d | | | WGR：0.0 bbl/MMcf | | |
|---------------|-----------|------|-----------|----|-----------|------------------|--|--|
| 石油：0.0 bbl/d | | | 0.0 bbl/d | | | GOR：0.0 scf/stb | | |
| 投產期：0.0 日 | | | | | | WC：0.0% | | |
| 累積產量 | | | | | | | | |
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbbl | | | |

實體：XX/01-23-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

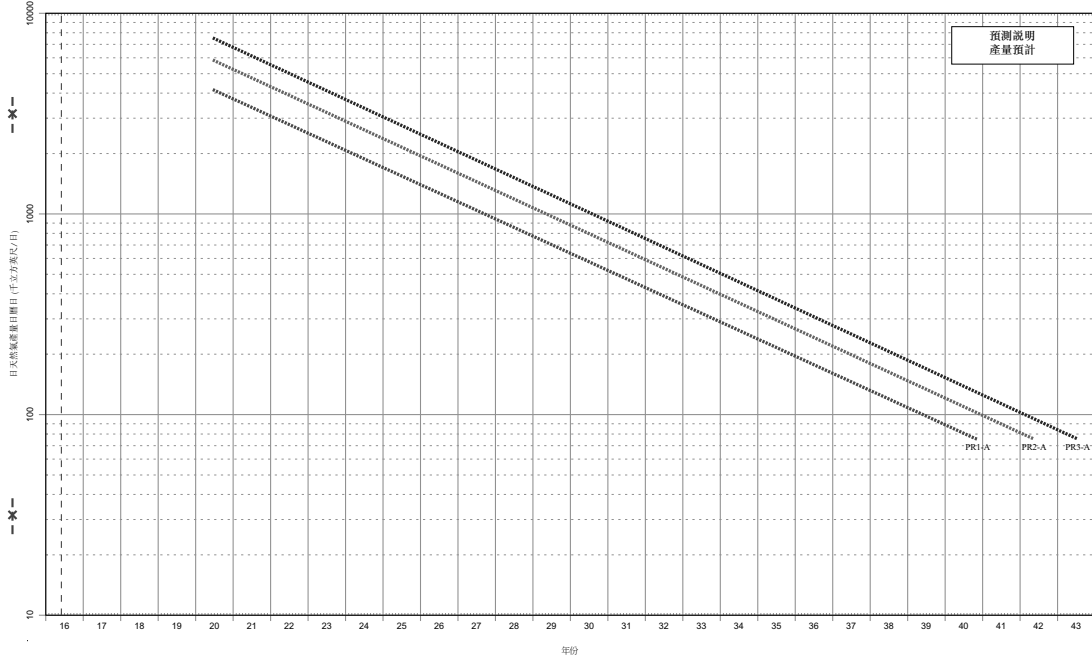
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 78.7 | 78.7 | 78.7 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 12219 | 12219 | 12219 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6109 | 8553 | 10997 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6109 | 8553 | 10997 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5804 | 8125 | 10447 |

XX/01-23-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

礦產：Kaydee-Voyager

產量歷史和預測
XX/XX-24-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 7655 | 0 | 7655 | 4200 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 10716 | 0 | 10716 | 5900 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 13778 | 0 | 13778 | 7600 | 75 | 18.1 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-24-048-23W5/WLR
區域：Wilrich

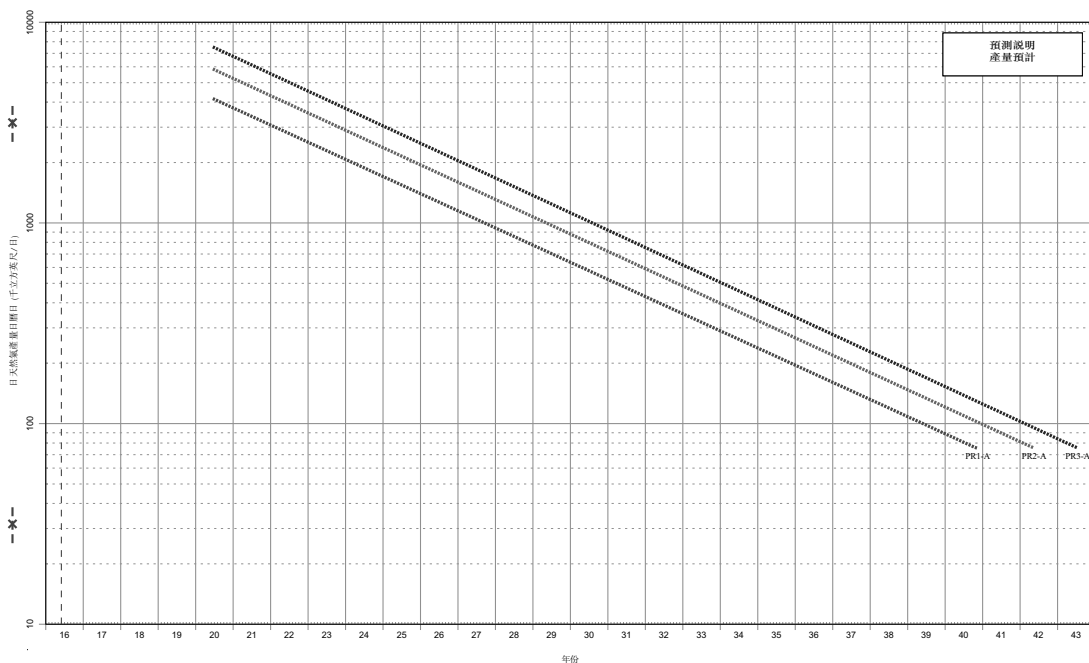
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 98.7 | 98.7 | 98.7 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15309 | 15309 | 15309 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7655 | 10716 | 13778 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7655 | 10716 | 13778 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7272 | 10181 | 13089 |

XX/XX-24-048-23W5/WLR
1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/01-24-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 7655 | 0 | 7655 | 4200 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 10716 | 0 | 10716 | 5900 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 13778 | 0 | 13778 | 7600 | 75 | 18.1 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/01-24-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

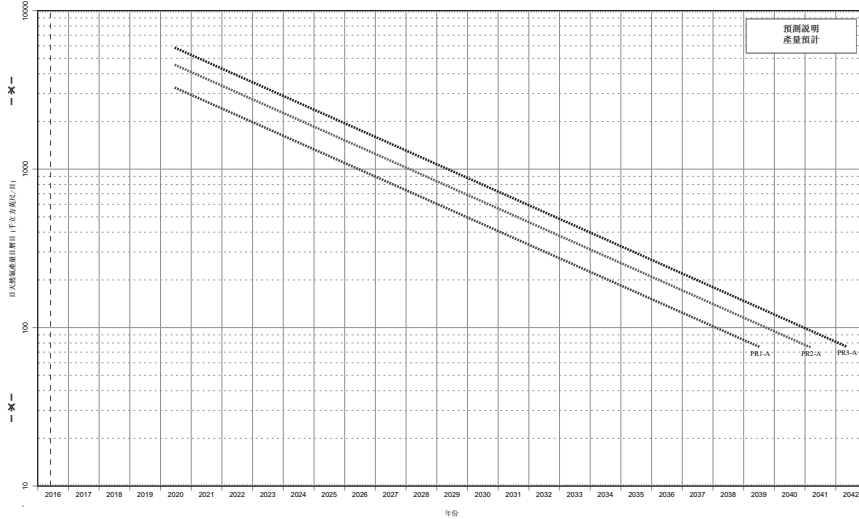
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 98.7 | 98.7 | 98.7 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15309 | 15309 | 15309 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7655 | 10716 | 13778 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7655 | 10716 | 13778 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7272 | 10181 | 13089 |

XX/01-24-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/XX-26-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|--------|-------------------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 5955 | 0 | 5955 | 3300 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 8336 | 0 | 8336 | 4600 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 10718 | 0 | 10718 | 5900 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mmbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mmbl |

實體：XX/XX-26-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

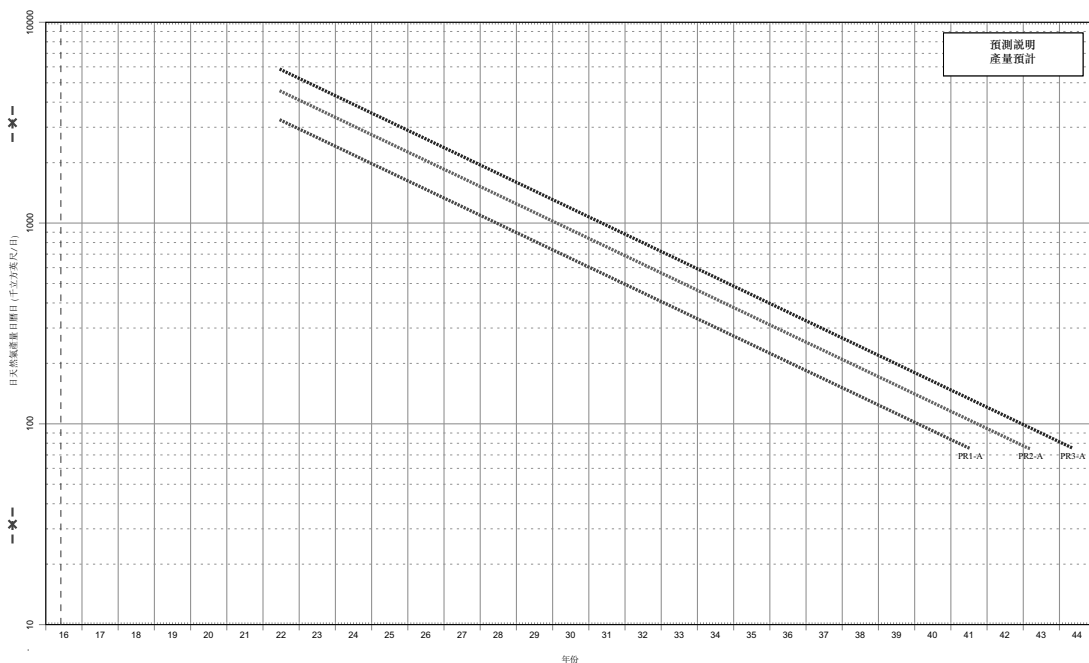
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 76.8 | 76.8 | 76.8 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11909 | 11909 | 11909 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5955 | 8336 | 10718 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5955 | 8336 | 10718 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5657 | 7920 | 10182 |

XX/XX-26-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-26-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 5955 | 0 | 5955 | 3300 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 8336 | 0 | 8336 | 4600 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 10718 | 0 | 10718 | 5900 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/13-26-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

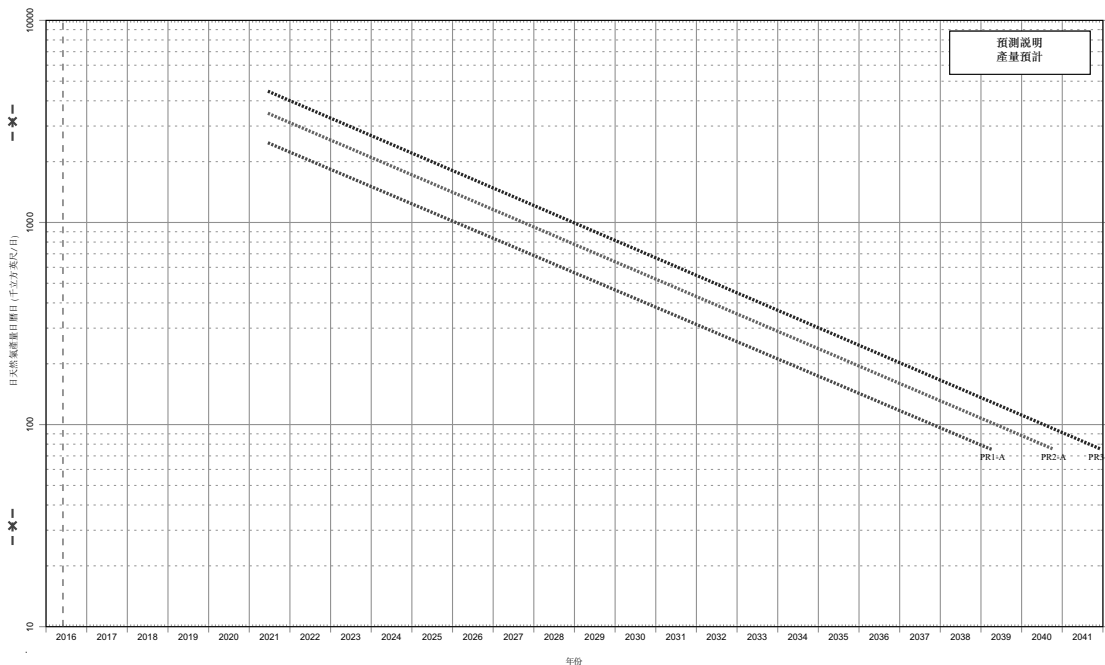
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 76.8 | 76.8 | 76.8 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11909 | 11909 | 11909 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5955 | 8336 | 10718 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5955 | 8336 | 10718 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5657 | 7920 | 10182 |

XX/13-26-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-27-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 4512 | 0 | 4512 | 2500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 6316 | 0 | 6316 | 3500 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 8121 | 0 | 8121 | 4500 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-27-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

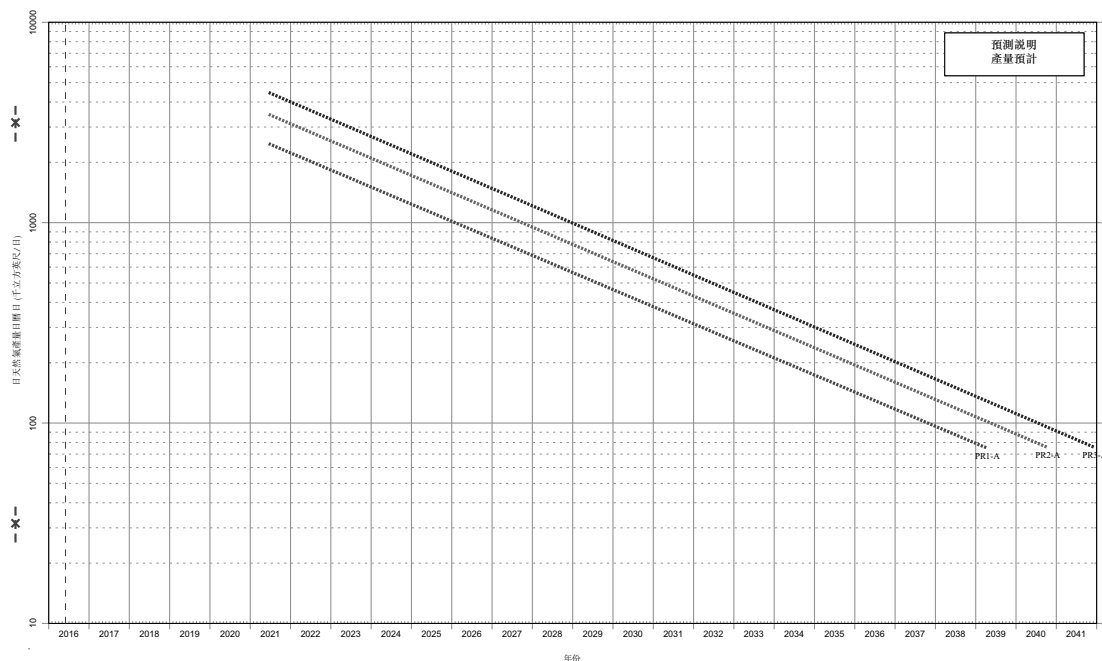
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 58.2 | 58.2 | 58.2 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9023 | 9023 | 9023 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4512 | 6316 | 8121 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4512 | 6316 | 8121 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4286 | 6001 | 7715 |

XX/XX-27-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-27-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|--------|-------------------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 4512 | 0 | 4512 | 2500 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 6316 | 0 | 6316 | 3500 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 8121 | 0 | 8121 | 4500 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/13-27-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

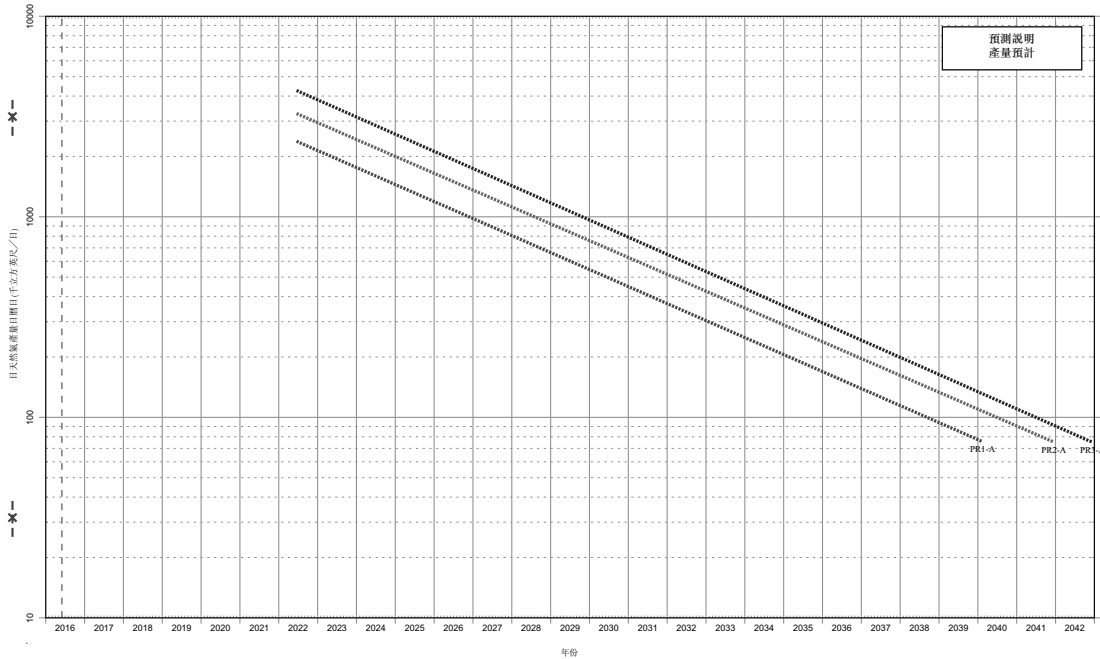
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 58.2 | 58.2 | 58.2 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9023 | 9023 | 9023 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4512 | 6316 | 8121 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4512 | 6316 | 8121 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4286 | 6001 | 7715 |

XX/13-27-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-34-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 4349 | 0 | 4349 | 2400 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 6088 | 0 | 6088 | 3300 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 7828 | 0 | 7828 | 4300 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-34-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

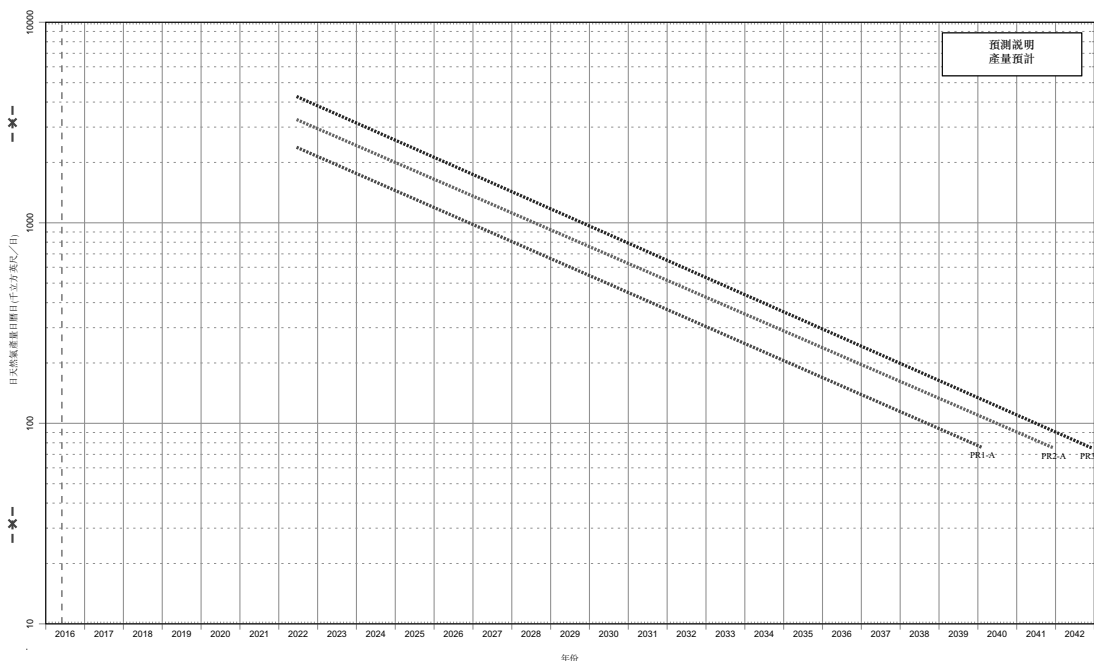
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 56.1 | 56.1 | 56.1 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8697 | 8697 | 8697 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4349 | 6088 | 7828 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4349 | 6088 | 7828 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4131 | 5784 | 7436 |

XX/XX-34-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/01-34-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 4349 | 0 | 4349 | 2400 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 6088 | 0 | 6088 | 3300 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 7828 | 0 | 7828 | 4300 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/01-34-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

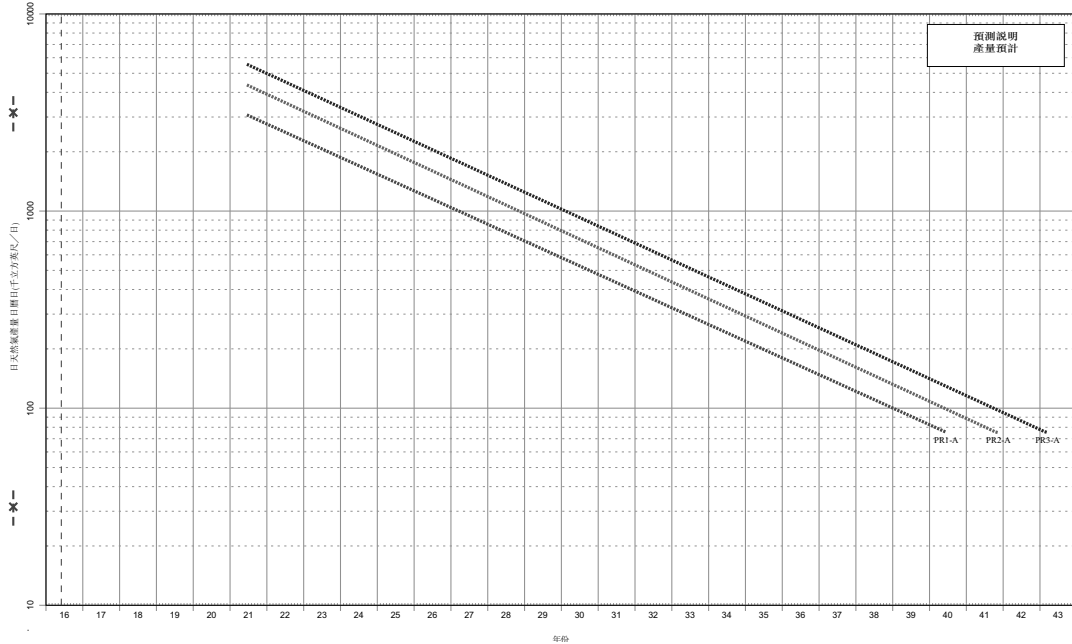
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 56.1 | 56.1 | 56.1 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8697 | 8697 | 8697 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4349 | 6088 | 7828 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4349 | 6088 | 7828 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4131 | 5784 | 7436 |

XX/01-34-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-35-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源量 一預期 | —PR1-A | 5660 | 0 | 5660 | 3100 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源量 一預期 | —PR2-A | 7925 | 0 | 7925 | 4400 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源量 一預期 | —PR3-A | 10189 | 0 | 10189 | 5600 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-35-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

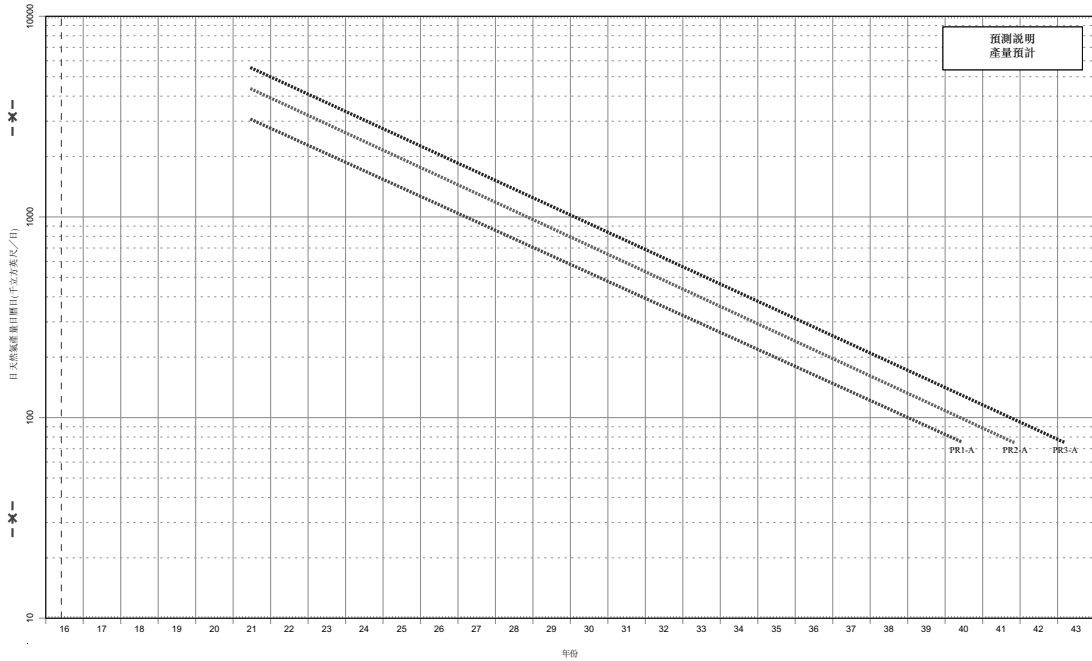
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 73.0 | 73.0 | 73.0 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11321 | 11321 | 11321 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5660 | 7925 | 10189 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5660 | 7925 | 10189 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5377 | 7528 | 9679 |

XX/XX-35-048-23W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日



礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/01-35-048-23W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 5660 | 0 | 5660 | 3100 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 7925 | 0 | 7925 | 4400 | 75 | 18.1 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 10189 | 0 | 10189 | 5600 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/01-35-048-23W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

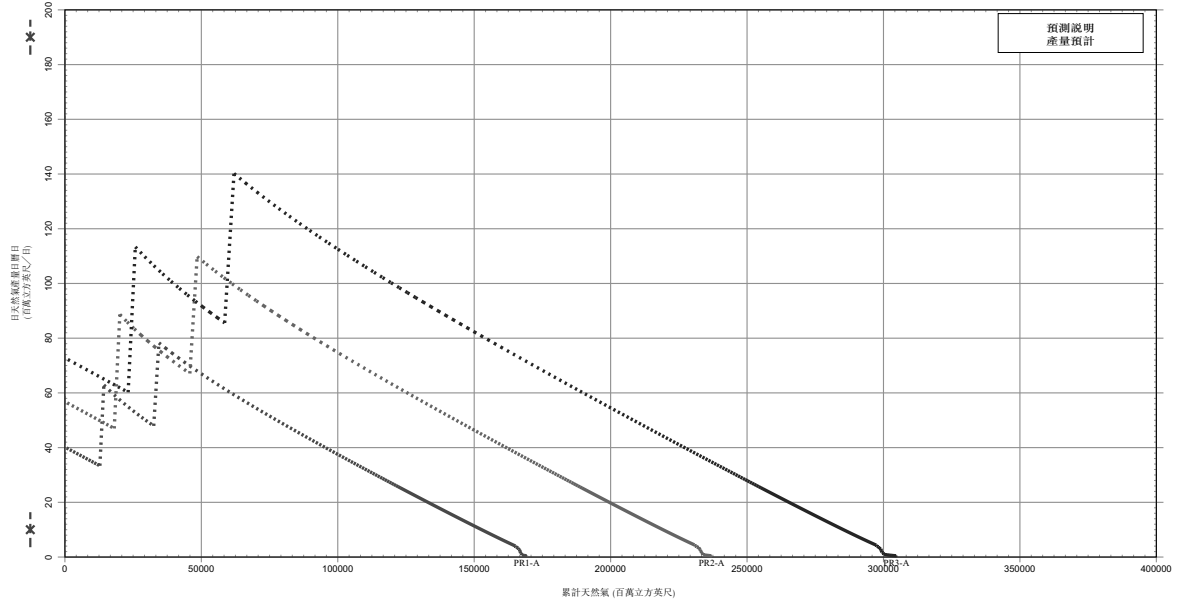
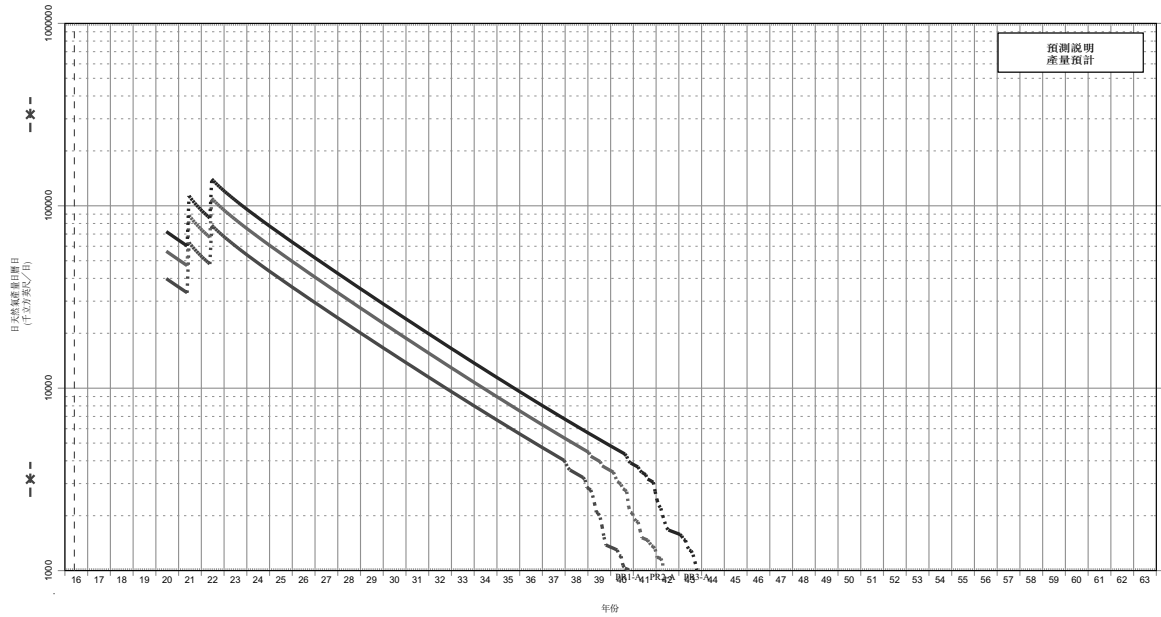
天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 73.0 | 73.0 | 73.0 |
| 孔隙度 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 水飽和度 | % | 26.0 | 26.0 | 26.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11321 | 11321 | 11321 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5660 | 7925 | 10189 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5660 | 7925 | 10189 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5377 | 7528 | 9679 |

XX/01-35-048-23W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測 Voyager

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日總資源概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|---------|---------------|--------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| 低估算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR1-A(R) | 169306 | 0 |
| 最佳預算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR2-A(R) | 237028 | 0 |
| 高估算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR3-A(R) | 304751 | 0 |

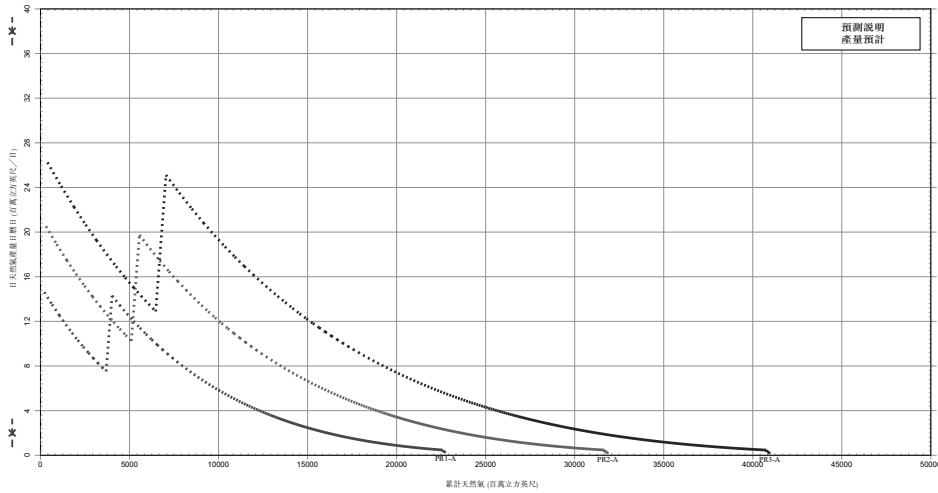
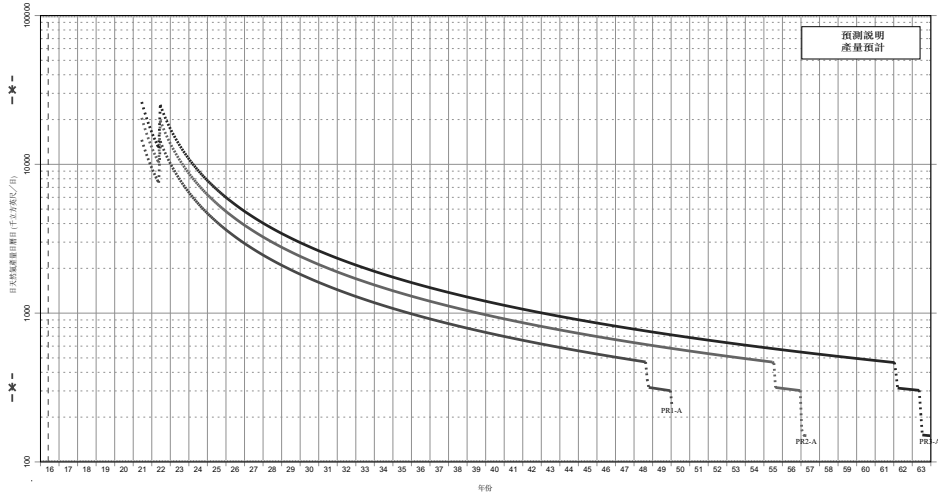
平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|----------------|--------------------|
| 天然氣: | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR : 0.0 bbl/MMcf |
| 石油: | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR : 0.0 scf/stb |
| 投產期: | 0.0 日 | | WC : 0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油 : | 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl |

Voyager
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測 Mountain Park - Voyager

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日總資源概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | |
|---------|----------------|-------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| 低估算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR1-A(R) | 22755 | 0 |
| 最佳預算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR2-A(R) | 31857 | 0 |
| 高估算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR3-A(R) | 40959 | 0 |

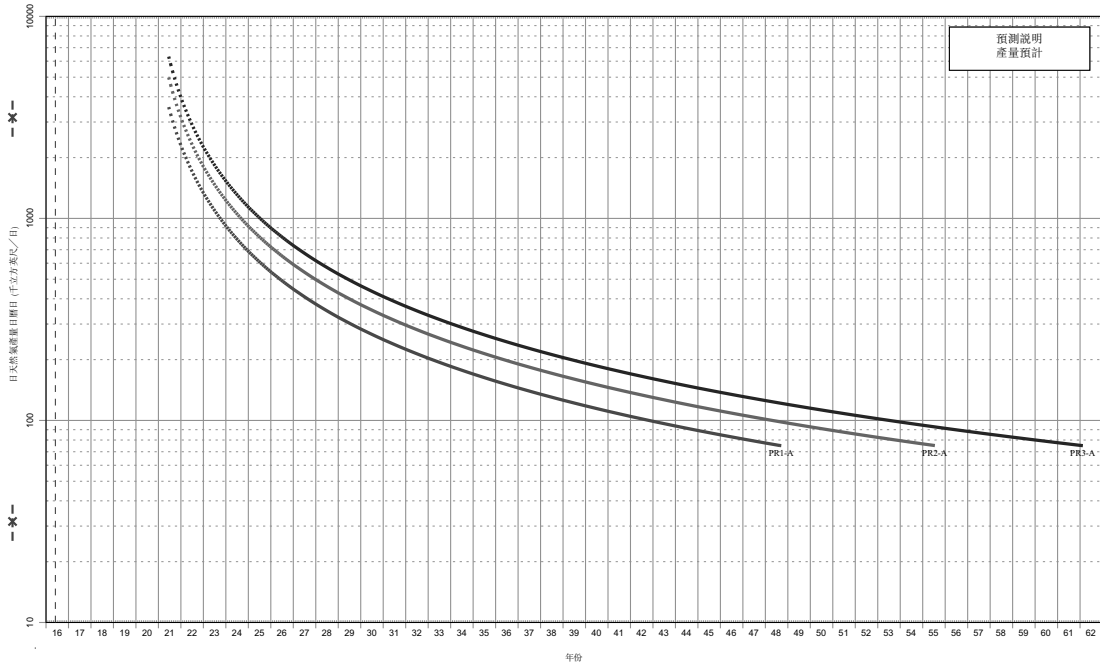
平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|---------------|--------------------|
| 天然氣: | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR : 0.0 bbl/MMcf |
| 石油: | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR : 0.0 scf/stb |
| 投產期: | 0.0 日 | | WC : 0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油: | 0.0 Mbbbl | 天然氣: 0.0 MMcf | 水: 0.0 Mbbbl |

Mountain Park - Voyager
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/XX-04-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3692 | 0 | 3692 | 3700 | 75 | 51.8 | 0.80 | |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 5169 | 0 | 5169 | 5200 | 75 | 53.3 | 0.80 | |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6646 | 0 | 6646 | 6600 | 75 | 53.9 | 0.80 | |

| 天然氣 | 石油 | 投產期 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd | 0.0 bbl/cd | WGR : 0.0bbl/MMcf | GOR : 0.0 scf/stb | WC : 0.0 % |
|---------------|----------------|--------------|-----------|-----------|-------|------------|------------|-------------------|-------------------|------------|
| 石油 : 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl | 累積產量 | | | | | | | |

實體：XX/XX-04-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

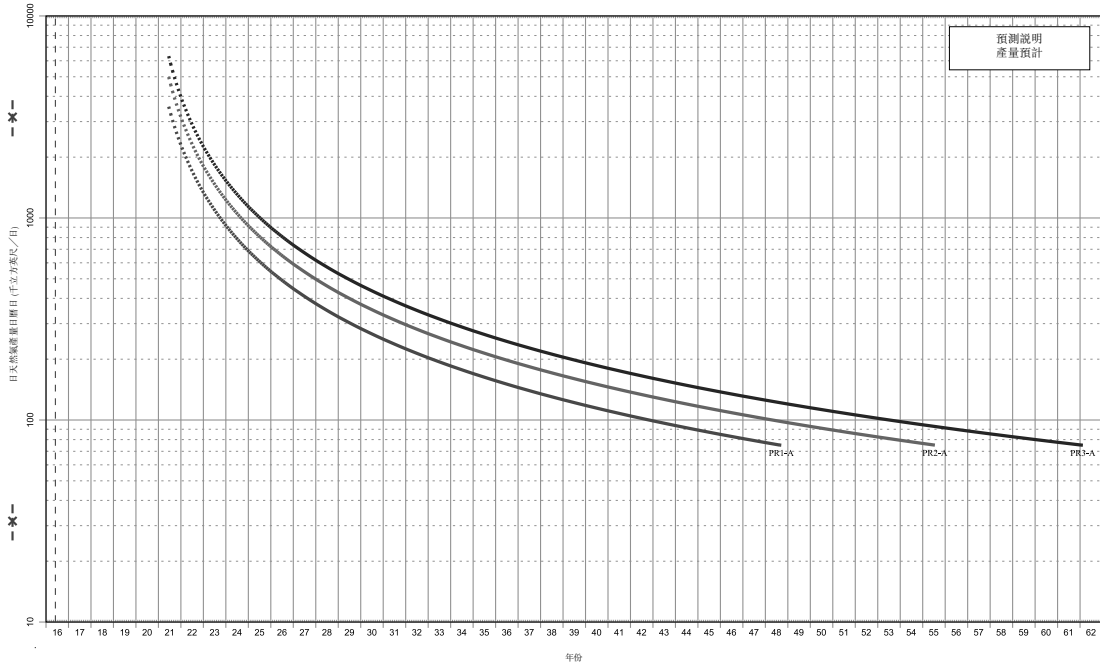
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估 遠景可採資源量—預期 | PR2-A 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | PR3-A 高估 遠景可採資源量—預期 |
|-----------|--------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 103.9 | 103.9 | 103.9 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7385 | 7385 | 7385 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3692 | 5169 | 6646 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3692 | 5169 | 6646 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3508 | 4911 | 6314 |

XX/XX-04-046-19W5/MP
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/05-04-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3692 | 0 | 3692 | 3700 | 75 | 51.8 | 0.80 | |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 5169 | 0 | 5169 | 5200 | 75 | 53.3 | 0.80 | |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6646 | 0 | 6646 | 6600 | 75 | 53.9 | 0.80 | |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|---------------|-------------------|
| 天然氣： 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： 0.0bbl/ MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： 0.0 日 | | WC： 0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mbbbl |

實體：XX/05-04-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

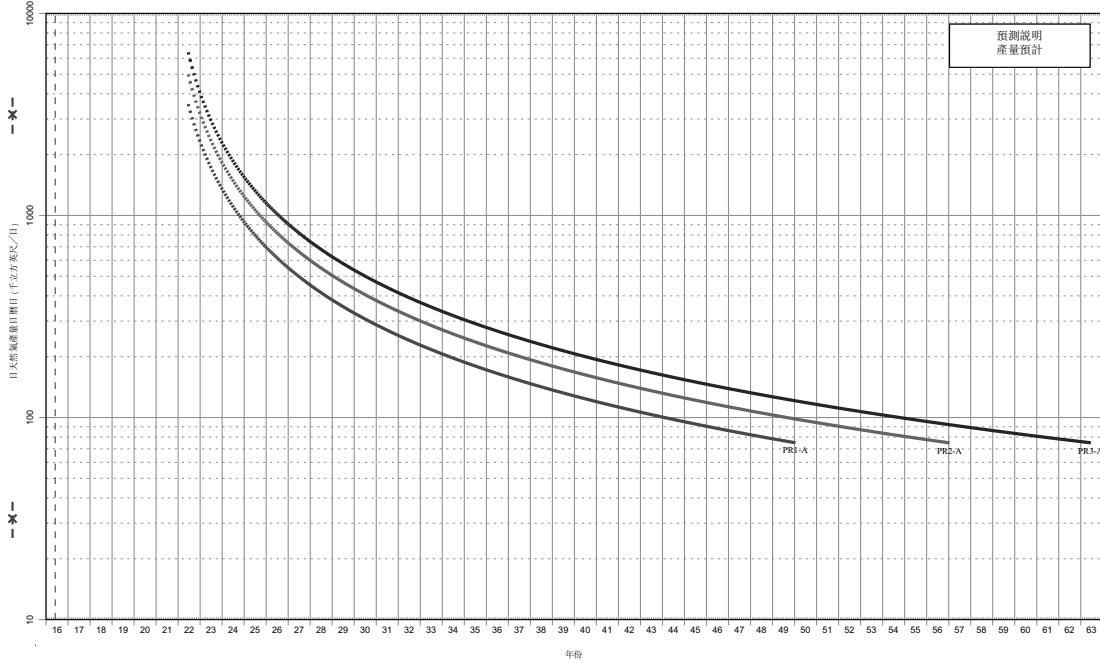
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 103.9 | 103.9 | 103.9 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7385 | 7385 | 7385 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3692 | 5169 | 6646 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3692 | 5169 | 6646 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3508 | 4911 | 6314 |

XX/05-04-046-19W5/MP
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/XX-07-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|--------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR1-A | 3739 | 0 | 3739 | 3700 | 75 | 51.4 | 0.80 |
| 最佳預測遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR2-A | 5235 | 0 | 5235 | 5200 | 75 | 53.0 | 0.80 |
| 高估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR3-A | 6731 | 0 | 6731 | 6700 | 75 | 54.0 | 0.80 |

| 天然氣 | 石油 | 投產期 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd | 0.0 bbl/cd | WGR : 0.0bbl/MMcf | GOR : 0.0 scf/stb | WC : 0.0 % |
|--------|----------|----------------|--------------|-----------|-------|------------|------------|-------------------|-------------------|------------|
| 平均生產速度 | 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl | 累積產量 | | | | | | |

實體：XX/XX-07-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

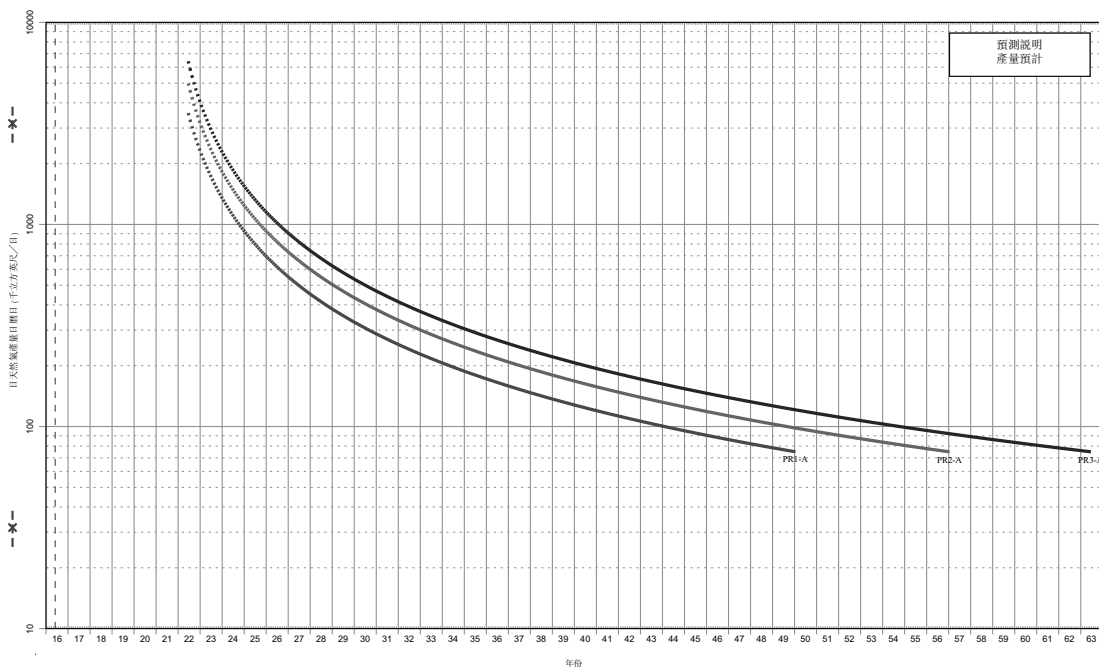
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估 遠景可採資源量-預期 | PR2-A 最佳預測 遠景可採資源量-預期 | PR3-A 高估 遠景可採資源量-預期 |
|-----------|--------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 105.2 | 105.2 | 105.2 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7478 | 7478 | 7478 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3739 | 5235 | 6731 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3739 | 5235 | 6731 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3552 | 4973 | 6394 |

XX/XX-07-046-19W5/MP
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/13-07-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|--------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR1-A | 3739 | 0 | 3739 | 3700 | 75 | 51.4 | 0.80 |
| 最佳預測遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR2-A | 5235 | 0 | 5235 | 5200 | 75 | 53.0 | 0.80 |
| 高估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期 | —PR3-A | 6731 | 0 | 6731 | 6700 | 75 | 54.0 | 0.80 |

| 天然氣 | 石油 | 投產期 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 days | 0.0 Mcf/cd | 0.0 bbl/cd | WGR : 0.0bbl/MMcf | GOR : 0.0 scf/stb | WC : 0.0 % |
|--------|----------|----------------|--------------|-----------|----------|------------|------------|-------------------|-------------------|------------|
| 平均生產速度 | 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl | 累積產量 | | | | | | |

實體：XX/13-07-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

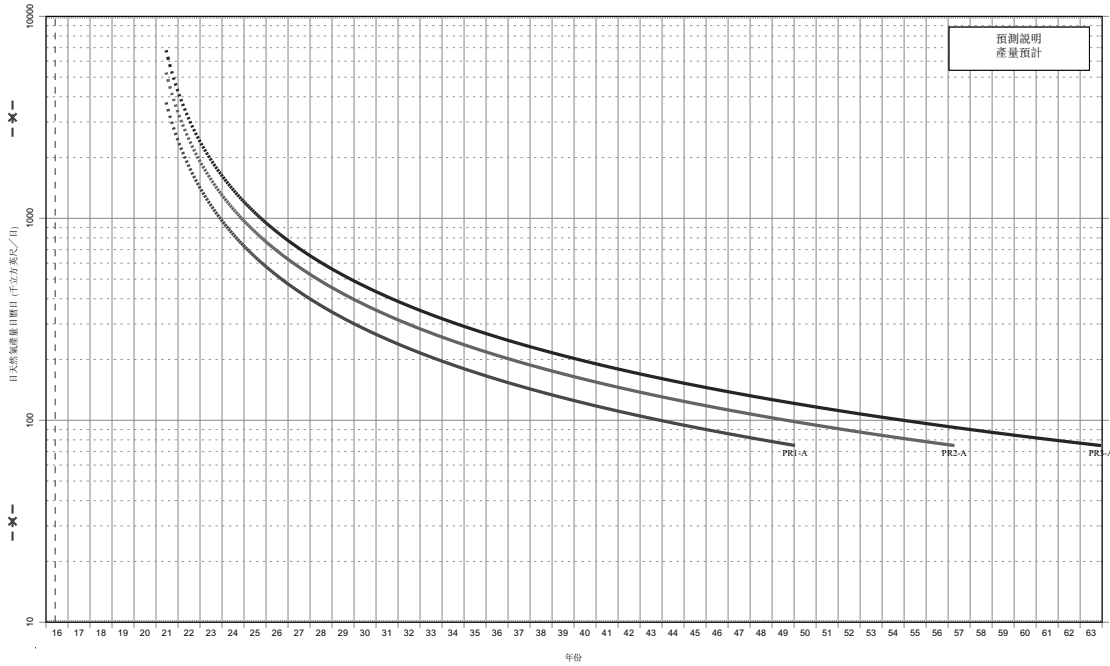
天然氣體積儲層參數

| 參數 | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 105.2 | 105.2 | 105.2 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7478 | 7478 | 7478 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3739 | 5235 | 6731 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3739 | 5235 | 6731 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3552 | 4973 | 6394 |

XX/13-07-046-19W5/MP
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/XX-08-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3946 | 0 | 3946 | 3900 | 75 | 51.6 | 0.80 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5524 | 0 | 5524 | 5500 | 75 | 53.3 | 0.80 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 7102 | 0 | 7102 | 7100 | 75 | 54.3 | 0.80 |

| 天然氣 | 石油 | 投產期 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd | 0.0 bbl/cd | WGR : 0.0bbl/MMcf | GOR : 0.0scf/stb | WC : 0.0% |
|-----|----------|-----|-----------|-----------|----------|------------|------------|-------------------|------------------|-----------|
| 石油 | 0.0 Mbbl | 天然氣 | 0.0 MMcf | 水 | 0.0 Mbbl | 累積產量 | | | | |

實體：XX/XX-08-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

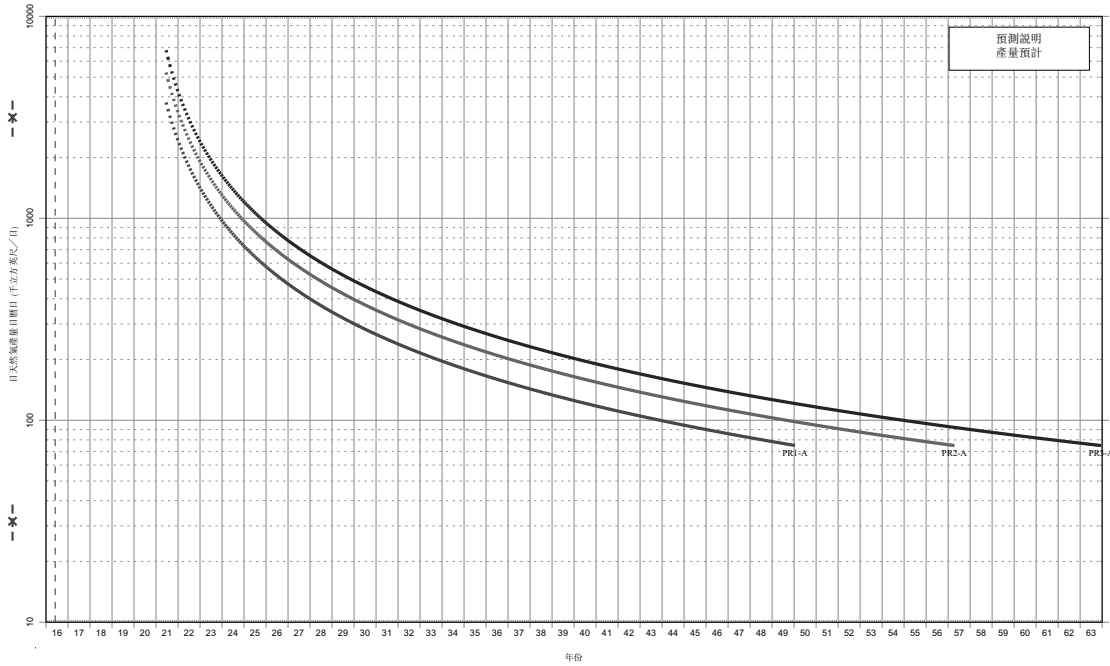
天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 111.0 | 111.0 | 111.0 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7892 | 7892 | 7892 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3946 | 5524 | 7102 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3946 | 5524 | 7102 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3749 | 5248 | 6747 |

XX/XX-08-046-19W5/MP
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/01-08-046-19W5/MP

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 平均生產速度 | | |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----------------|---------------|------------------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | 天然氣: 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR: 0.0bbl/MMcf |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3946 | 0 | 3946 | 3900 | 75 | 51.6 | 0.80 | 石油: 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR: 0.0 scf/stb |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 5524 | 0 | 5524 | 5500 | 75 | 53.3 | 0.80 | 投產期: 0.0 日 | | WC: 0.0% |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 7102 | 0 | 7102 | 7100 | 75 | 54.3 | 0.80 | | 累積產量 | |
| | | | | | | | | 石油: 0.0 Mbbl | 天然氣: 0.0 MMcf | 水: 0.0 Mbbl |

實體：XX/01-08-046-19W5/MP
區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

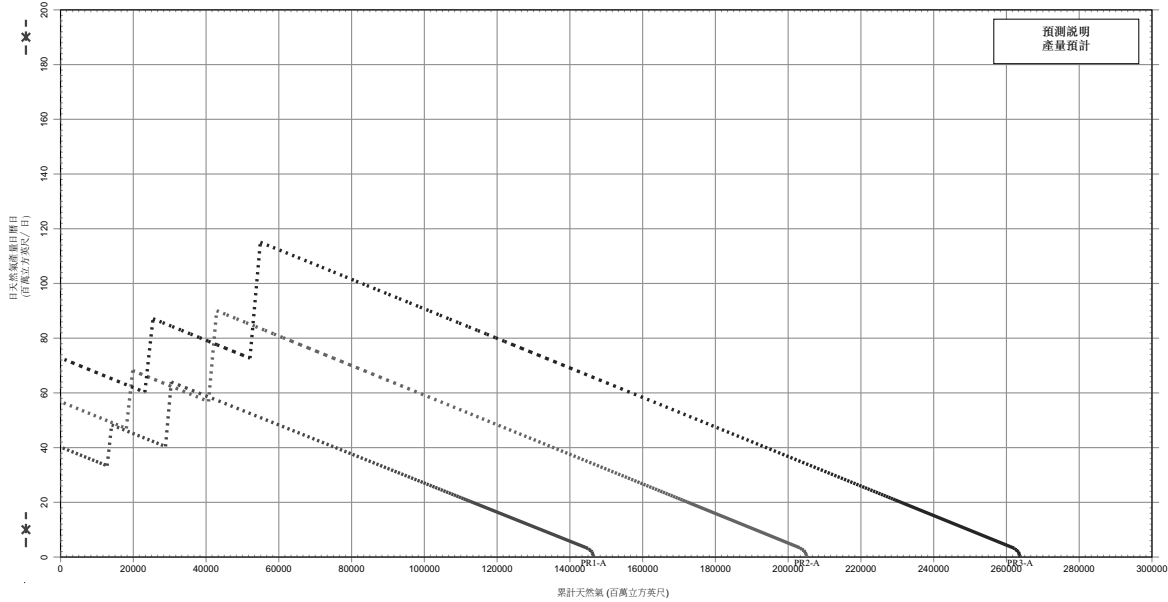
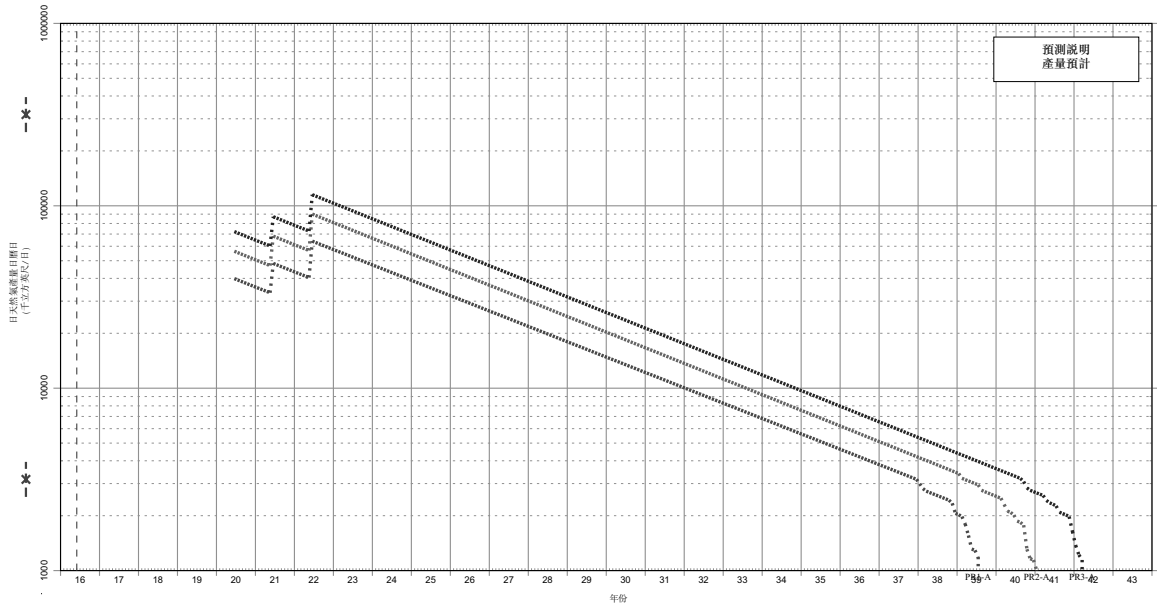
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A 低估 遠景可採資源量—預期 | PR2-A 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | PR3-A 高估 遠景可採資源量—預期 |
|-----------|--------|---------------------------|-----------------------------|---------------------------|
| 面積 | 英畝 | 120 | 120 | 120 |
| 淨生產層 | 英尺 | 111.0 | 111.0 | 111.0 |
| 孔隙度 | % | 6.0 | 6.0 | 6.0 |
| 水飽和度 | % | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 原始壓力 | psi | 5450 | 5450 | 5450 |
| 儲層溫度 | R | 632 | 632 | 632 |
| Zi | Zi | 1.0800 | 1.0800 | 1.0800 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7892 | 7892 | 7892 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3946 | 5524 | 7102 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3946 | 5524 | 7102 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3749 | 5248 | 6747 |

XX/01-08-046-19W5/MP
1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager

產量歷史和預測 Wilrich - Voyager



於二零一六年六月一日總資源概覽

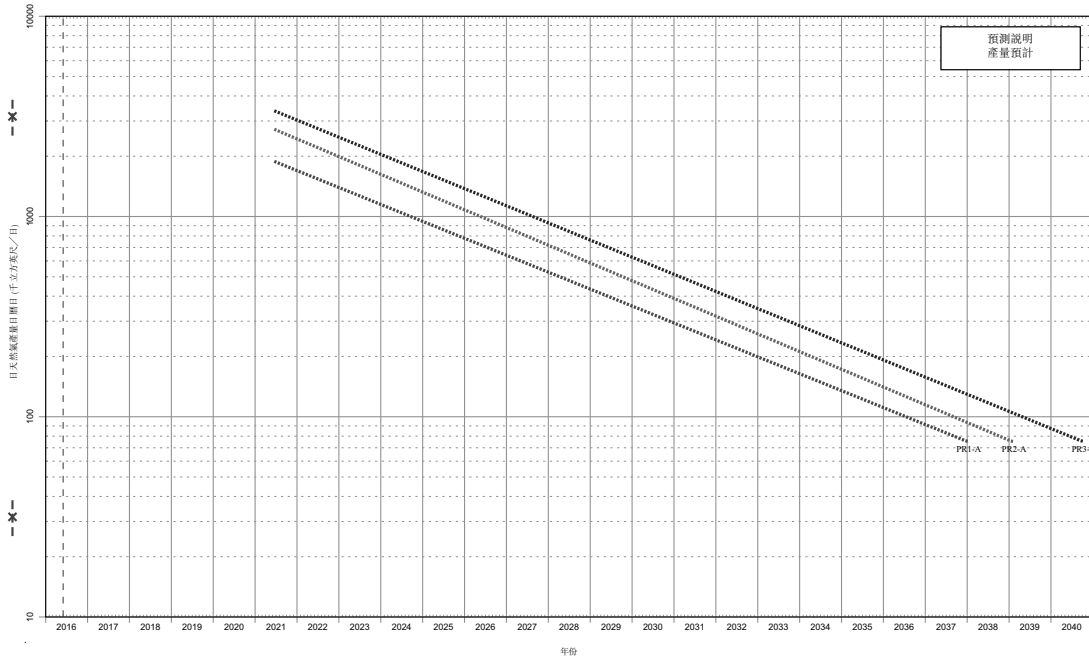
| 資源類別 | 未淨化氣體(百萬立方英尺) | | |
|---------|---------------|--------|----|
| | 極限 | 累積產量 | 剩餘 |
| 低估算 | | | |
| 遠景可採資源 | | | |
| 一預期 | —PR1- A(R) | 146551 | 0 |
| 最佳預算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR2- A(R) | 205171 | 0 |
| 高估算 | | | |
| 遠景可採資源量 | | | |
| 一預期 | —PR3- A(R) | 263792 | 0 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | | |
|------|-----------|----------------|--------------------|
| 天然氣: | 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR : 0.0 bbl/MMcf |
| 石油: | 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR : 0.0 scf/stb |
| 投產期: | 0.0 日 | | WC : 0.0% |
| 累積產量 | | | |
| 石油 : | 0.0 Mbbl | 天然氣 : 0.0 MMcf | 水 : 0.0 Mbbl |

Wilrich - Voyager
1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-16-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3424 | 0 | 3424 | 1900 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 4794 | 0 | 4794 | 2750 | 75 | 18.4 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6163 | 0 | 6163 | 3400 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-16-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

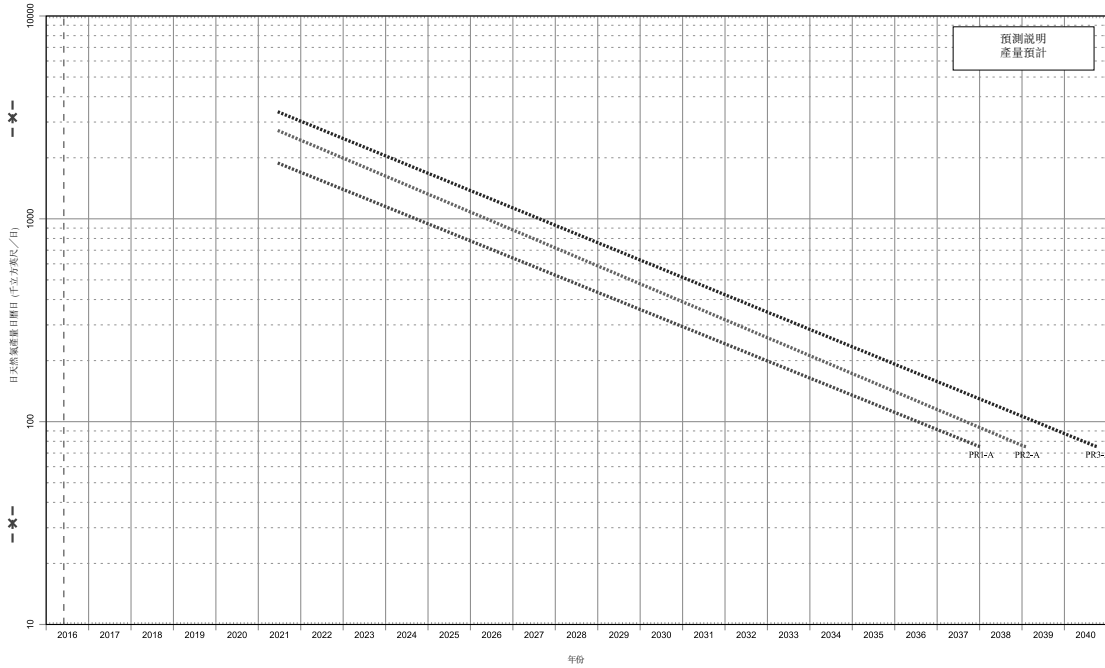
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 41.9 | 41.9 | 41.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 6848 | 6848 | 6848 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3424 | 4794 | 6163 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3424 | 4794 | 6163 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3253 | 4554 | 5855 |

XX/XX-16-045-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-16-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3424 | 0 | 3424 | 1900 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 4794 | 0 | 4794 | 2750 | 75 | 18.4 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6163 | 0 | 6163 | 3400 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/13-16-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

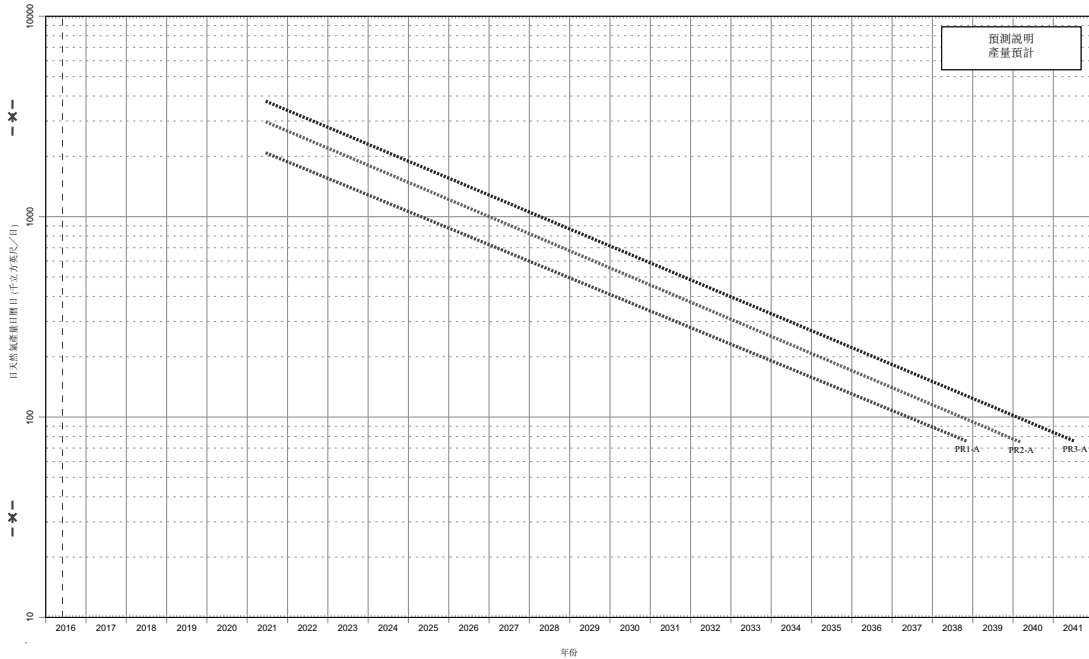
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 41.9 | 41.9 | 41.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 6848 | 6848 | 6848 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3424 | 4794 | 6163 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3424 | 4794 | 6163 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3253 | 4554 | 5855 |

XX/13-16-045-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-20-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3882 | 0 | 3882 | 2100 | 75 | 17.3 | 0.00 | |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 5435 | 0 | 5435 | 3000 | 75 | 17.8 | 0.00 | |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6988 | 0 | 6988 | 3800 | 75 | 17.7 | 0.00 | |

| 天然氣：0.0 Mcf/d | | | 0.0 Mcf/cd | | | WGR：0.0bbl/MMcf | | |
|---------------|-----------|------|------------|----|-----------|-----------------|--|--|
| 石油：0.0 bbl/d | | | 0.0 bbl/cd | | | GOR：0.0 scf/stb | | |
| 投產期：0.0 日 | | | 累積產量 | | | WC：0.0% | | |
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbbl | | | |

實體：XX/XX-20-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

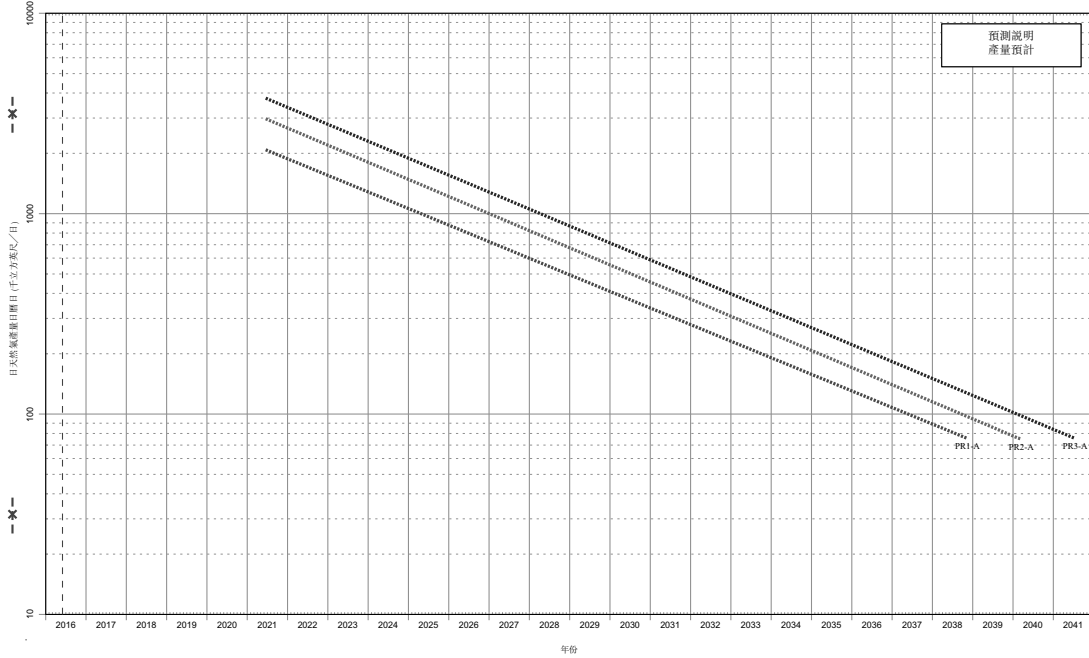
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 47.5 | 47.5 | 47.5 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7764 | 7764 | 7764 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3882 | 5435 | 6988 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3882 | 5435 | 6988 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3688 | 5163 | 6638 |

XX/XX-20-045-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/09-20-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3882 | 0 | 3882 | 2100 | 75 | 17.3 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5435 | 0 | 5435 | 3000 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6988 | 0 | 6988 | 3800 | 75 | 17.7 | 0.00 |

| 天然氣：0.0 Mcf/d | | | 0.0 Mcf/d | | | WGR：0.0bbl/MMcf | | |
|---------------|-----------|------|-----------|----|-----------|-----------------|--|--|
| 石油：0.0 bbl/d | | | 0.0 bbl/d | | | GOR：0.0 scf/stb | | |
| 投產期：0.0 日 | | | 累積產量 | | | WC：0.0% | | |
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbbl | | | |

實體：XX/09-20-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

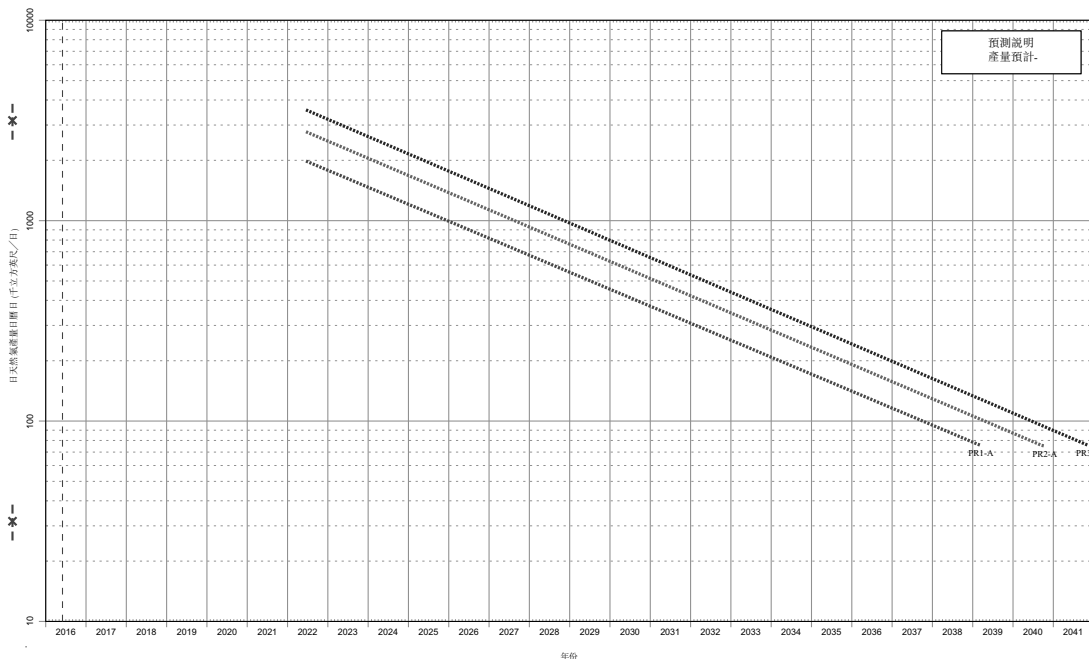
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 47.5 | 47.5 | 47.5 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7764 | 7764 | 7764 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3882 | 5435 | 6988 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3882 | 5435 | 6988 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3688 | 5163 | 6638 |

XX/09-20-045-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/12-29-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3601 | 0 | 3601 | 2000 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5042 | 0 | 5042 | 2800 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6482 | 0 | 6482 | 3600 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/12-29-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

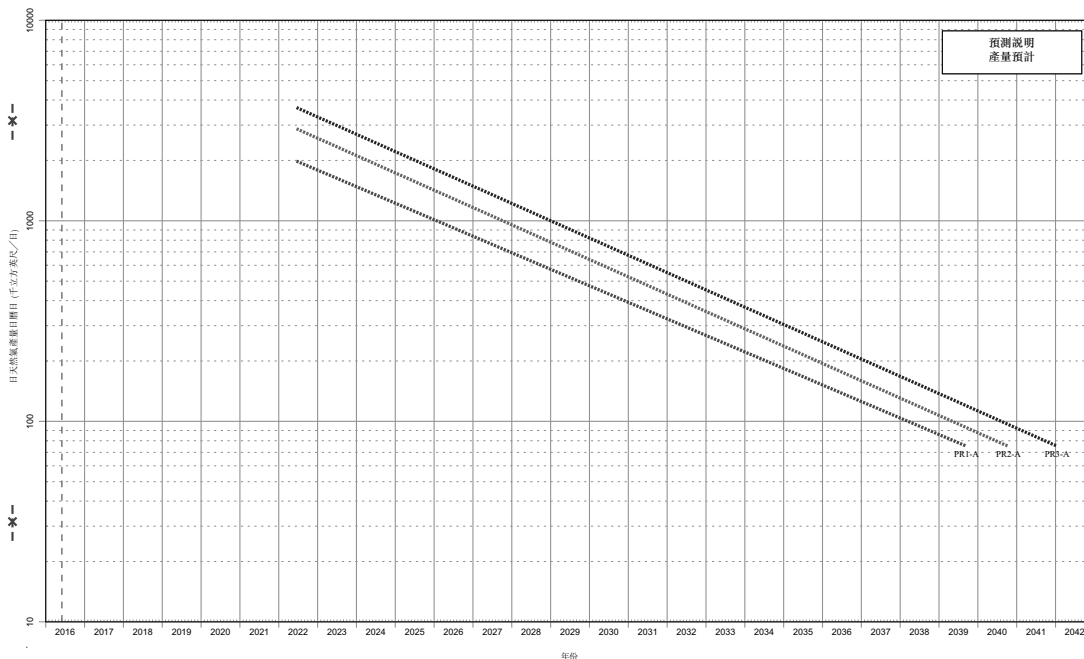
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 44.0 | 44.0 | 44.0 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7203 | 7203 | 7203 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3601 | 5042 | 6482 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3601 | 5042 | 6482 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3421 | 4790 | 6158 |

XX/12-29-045-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-30-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|--------|-------------------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3705 | 0 | 3705 | 2000 | 75 | 17.3 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5187 | 0 | 5187 | 2900 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6669 | 0 | 6669 | 3700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-30-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

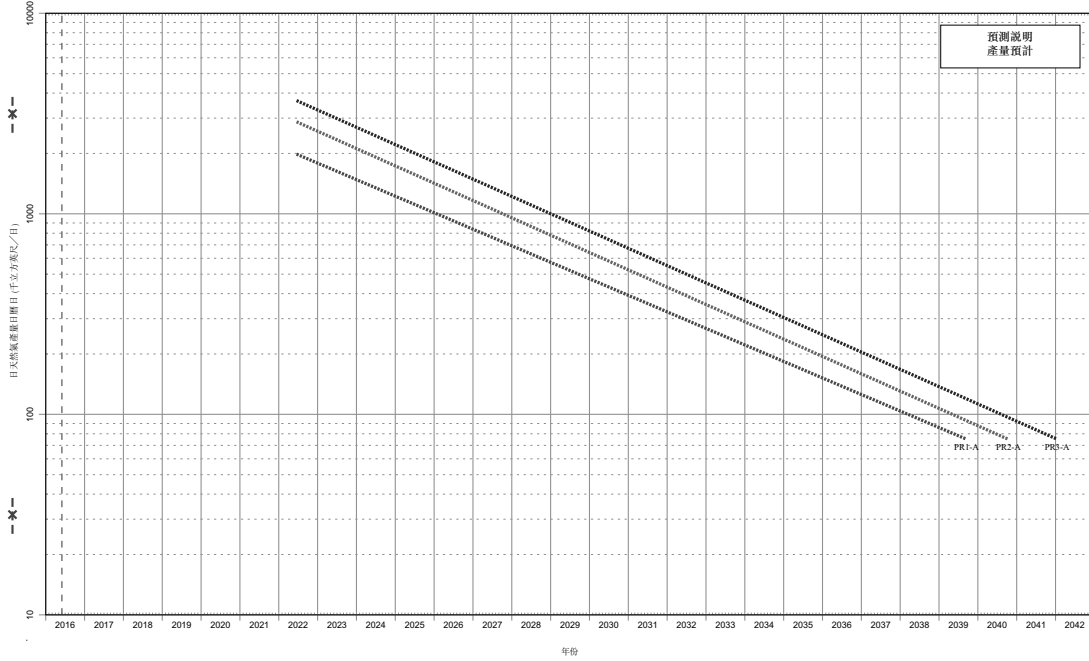
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.3 | 45.3 | 45.3 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7409 | 7409 | 7409 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3705 | 5187 | 6669 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3705 | 5187 | 6669 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3520 | 4927 | 6335 |

XX/XX-30-045-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/02-30-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3705 | 0 | 3705 | 2000 | 75 | 17.3 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5187 | 0 | 5187 | 2900 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6669 | 0 | 6669 | 3700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/02-30-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

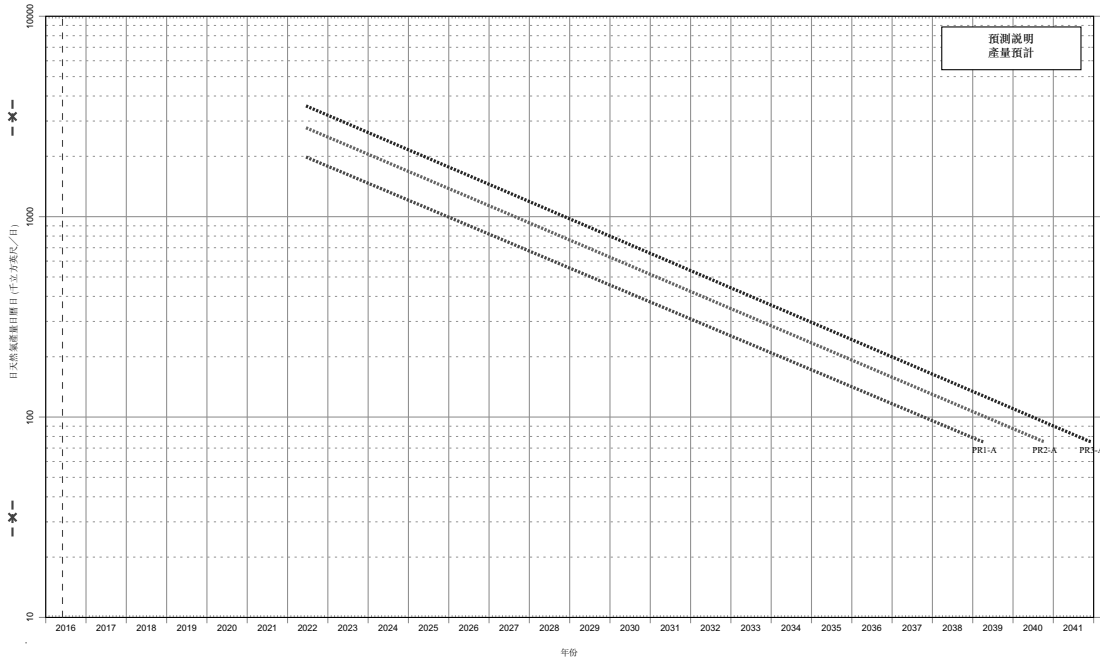
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.3 | 45.3 | 45.3 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7409 | 7409 | 7409 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3705 | 5187 | 6669 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3705 | 5187 | 6669 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3520 | 4927 | 6335 |

XX/02-30-045-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-31-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3607 | 0 | 3607 | 2000 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5050 | 0 | 5050 | 2800 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6493 | 0 | 6493 | 3600 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| 天然氣 | 石油 | 投產期 | 0.0 Mcf/d | 0.0 bbl/d | 0.0 日 | 0.0 Mcf/cd | 0.0 bbl/cd | WGR: 0.0bbl/MMcf | GOR: 0.0scf/stb | WC: 0.0% |
|--------------|---------------|-------------|-----------|-----------|-------|------------|------------|------------------|-----------------|----------|
| 石油: 0.0 Mbbl | 天然氣: 0.0 MMcf | 水: 0.0 Mbbl | 累積產量 | | | | | | | |

實體：XX/XX-31-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

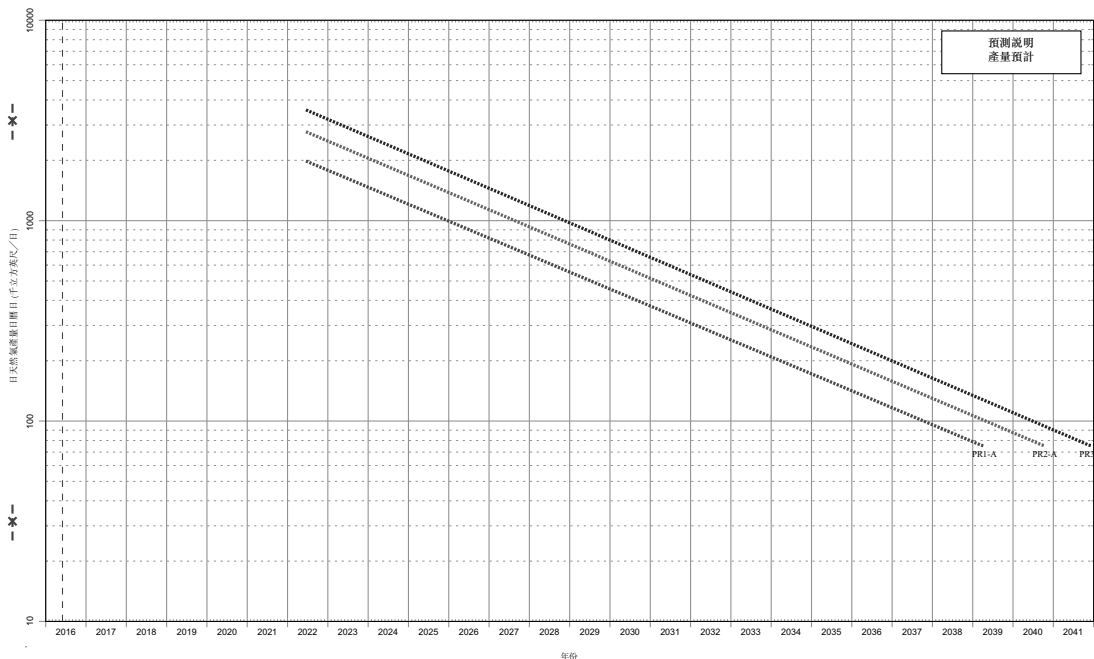
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 44.1 | 44.1 | 44.1 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7214 | 7214 | 7214 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3607 | 5050 | 6493 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3607 | 5050 | 6493 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3427 | 4797 | 6168 |

XX/XX-31-045-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/08-31-045-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3607 | 0 | 3607 | 2000 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5050 | 0 | 5050 | 2800 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6493 | 0 | 6493 | 3600 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/08-31-045-19W5/WLR
 區域：Wilrich

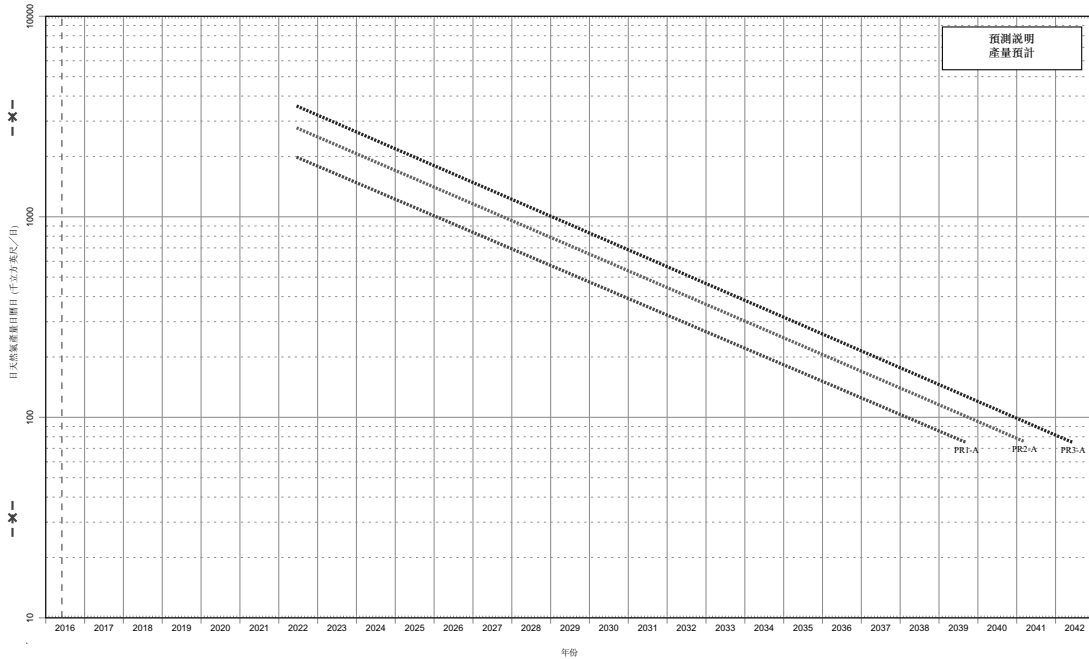
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 44.1 | 44.1 | 44.1 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7214 | 7214 | 7214 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3607 | 5050 | 6493 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3607 | 5050 | 6493 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3427 | 4797 | 6168 |

XX/08-31-045-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-36-045-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3699 | 0 | 3699 | 2000 | 75 | 17.3 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5178 | 0 | 5178 | 2800 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6658 | 0 | 6658 | 3600 | 75 | 17.6 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-36-045-20W5/WLR
 區域：Wilrich

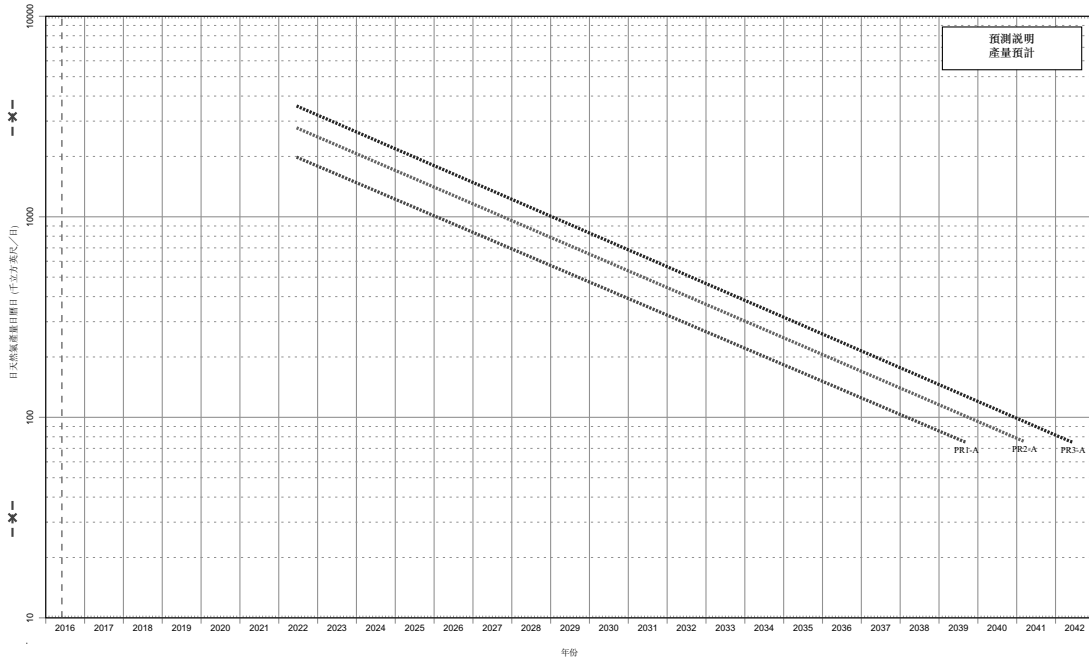
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.2 | 45.2 | 45.2 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7397 | 7397 | 7397 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3699 | 5178 | 6658 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3699 | 5178 | 6658 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3514 | 4919 | 6325 |

XX/XX-36-045-20W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-36-045-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3699 | 0 | 3699 | 2000 | 75 | 17.3 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5178 | 0 | 5178 | 2800 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6658 | 0 | 6658 | 3600 | 75 | 17.6 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|-------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0MMcf | 水：0.0Mbbl |

實體：XX/13-36-045-20W5/WLR
 區域：Wilrich

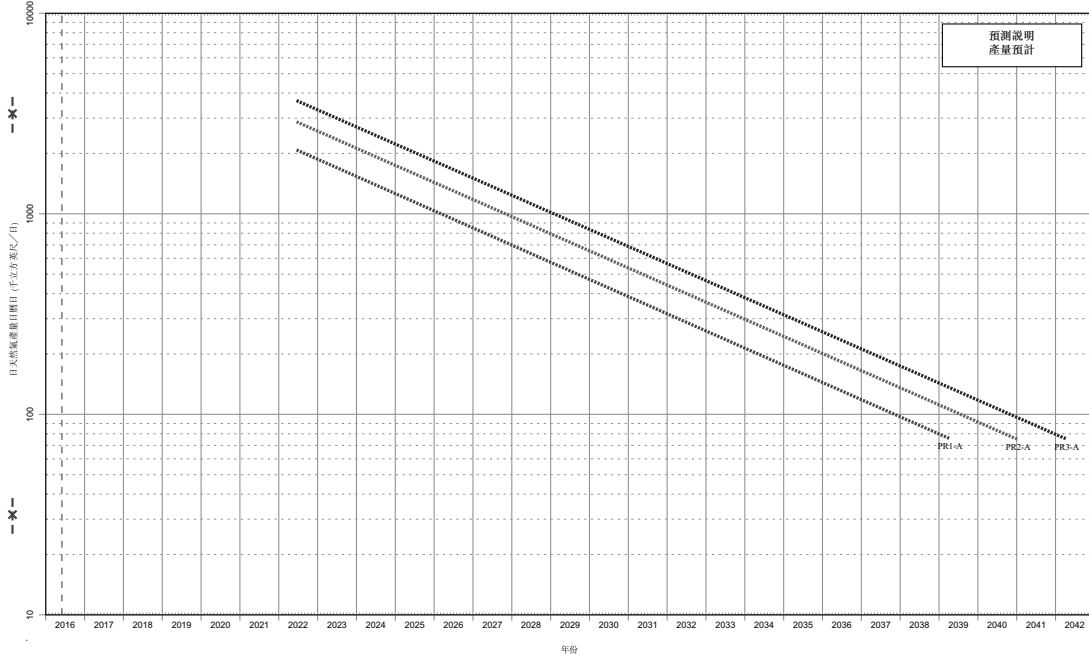
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.2 | 45.2 | 45.2 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7397 | 7397 | 7397 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3699 | 5178 | 6658 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3699 | 5178 | 6658 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3514 | 4919 | 6325 |

XX/13-36-045-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-07-046-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3751 | 0 | 3751 | 2100 | 75 | 17.9 | 0.00 | |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 5252 | 0 | 5252 | 2900 | 75 | 17.8 | 0.00 | |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6753 | 0 | 6753 | 3700 | 75 | 17.8 | 0.00 | |

| | | |
|----------------|---------------|-------------------|
| 天然氣： 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： 0.0bbl/ MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： 0.0 日 | | WC： 0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-07-046-19W5/WLR
 區域：Wilrich

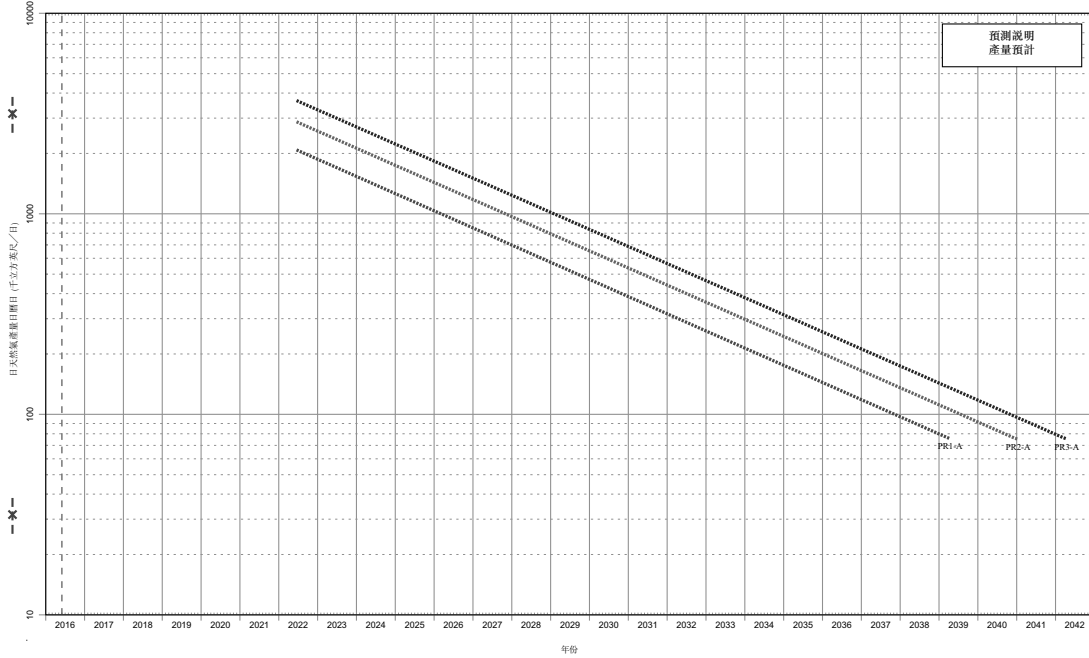
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.9 | 45.9 | 45.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7503 | 7503 | 7503 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3751 | 5252 | 6753 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3751 | 5252 | 6753 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3564 | 4989 | 6415 |

XX/XX-07-046-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-07-046-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 | —PR1-A | 3751 | 0 | 3751 | 2100 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 | —PR2-A | 5252 | 0 | 5252 | 2900 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 | —PR3-A | 6753 | 0 | 6753 | 3700 | 75 | 17.8 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/13-07-046-19W5/WLR
 區域：Wilrich

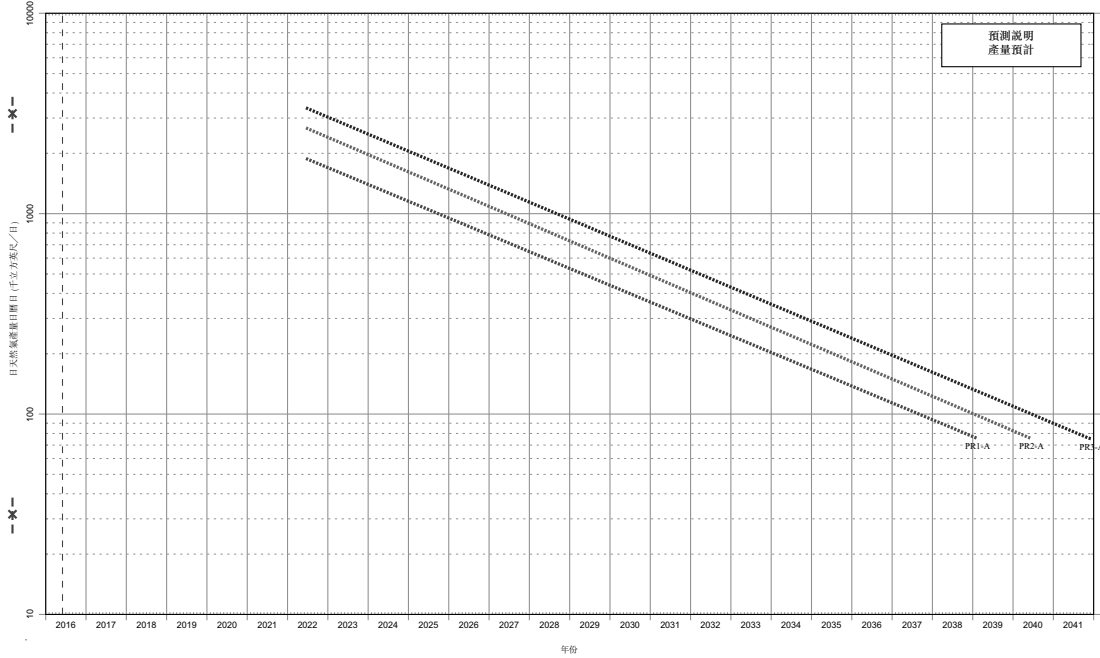
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 45.9 | 45.9 | 45.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 7503 | 7503 | 7503 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3751 | 5252 | 6753 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3751 | 5252 | 6753 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3564 | 4989 | 6415 |

XX/13-07-046-19W5/WLR
 1171053/二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-08-046-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|----|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期 —PR1-A | 3452 | 0 | 3452 | 1900 | 75 | 17.5 | 0.00 | |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期 —PR2-A | 4833 | 0 | 4833 | 2700 | 75 | 18.0 | 0.00 | |
| 高估遠景 可採資源 量—預期 —PR3-A | 6214 | 0 | 6214 | 3400 | 75 | 17.7 | 0.00 | |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-08-046-19W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

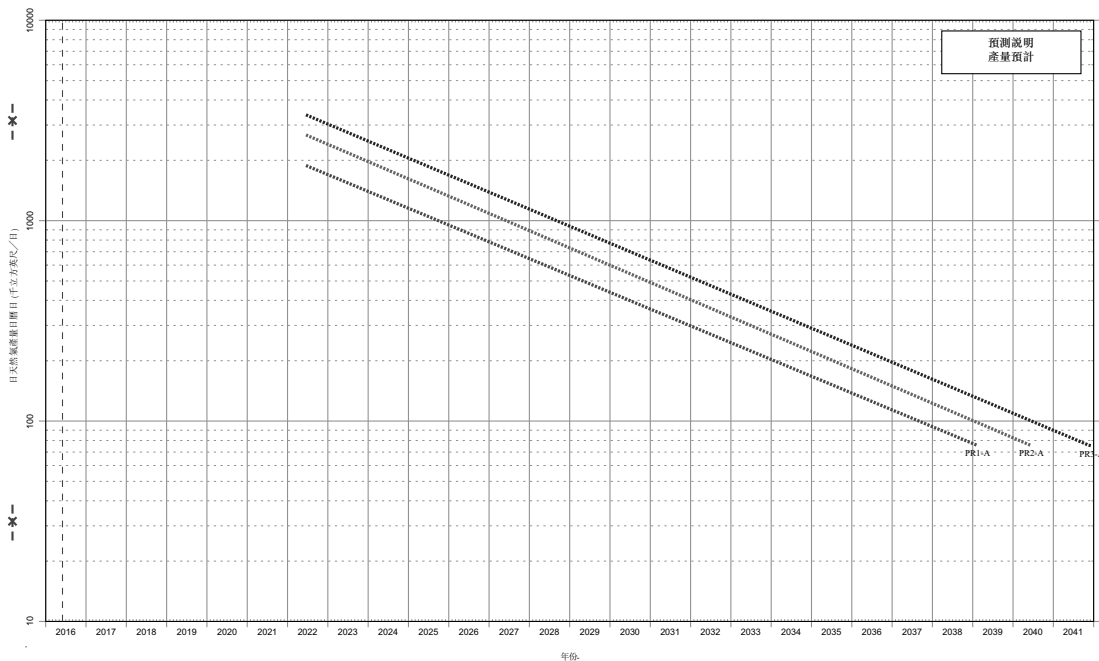
天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 42.2 | 42.2 | 42.2 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 6905 | 6905 | 6905 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3452 | 4833 | 6214 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3452 | 4833 | 6214 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3280 | 4592 | 5903 |

XX/XX-08-046-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
XX/01-08-046-19W5/WLR

礦產： Kaydee-Voyager



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 3452 | 0 | 3452 | 1900 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 4833 | 0 | 4833 | 2700 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 6214 | 0 | 6214 | 3400 | 75 | 17.7 | 0.00 |

| 天然氣：0.0 Mcf/d | | | 0.0 Mcf/cd | | | WGR：0.0bbl/MMcf | | |
|---------------|----------|------|------------|----|----------|-----------------|--|--|
| 石油：0.0 bbl/d | | | 0.0 bbl/cd | | | GOR：0.0 scf/stb | | |
| 投產期：0.0日 | | | 累積產量 | | | WC：0.0% | | |
| 石油： | 0.0 Mbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbl | | | |

實體：XX/01-08-046-19W5/WLR
區域：Wilrich

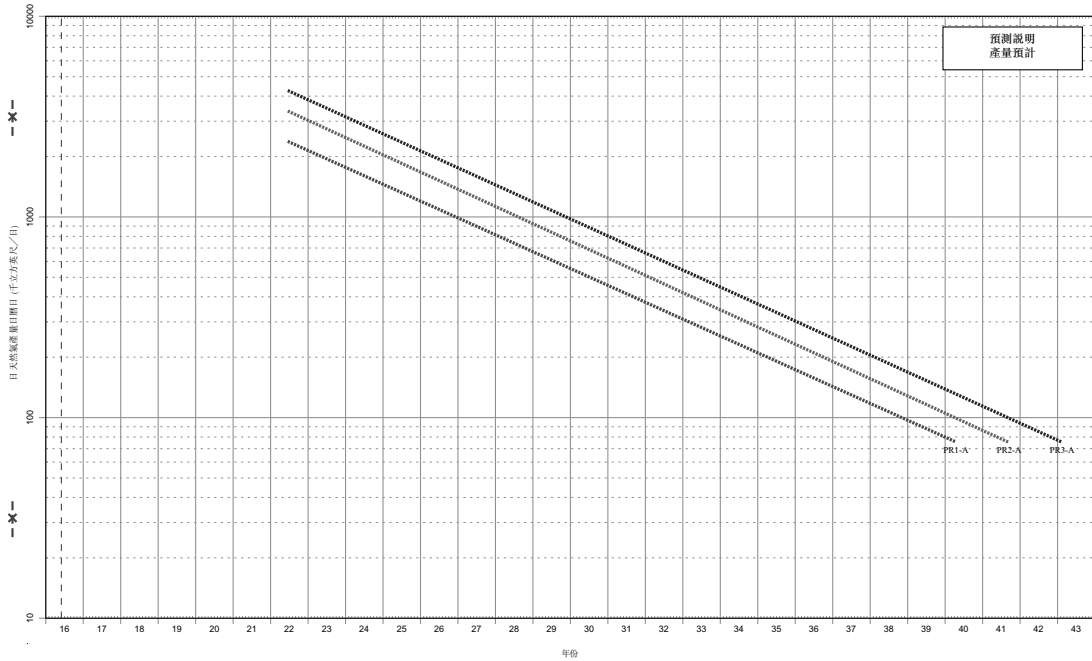
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 42.2 | 42.2 | 42.2 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 6905 | 6905 | 6905 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3452 | 4833 | 6214 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3452 | 4833 | 6214 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3280 | 4592 | 5903 |

XX/01-08-046-19W5/WLR
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-18-046-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4389 | 0 | 4389 | 2400 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6145 | 0 | 6145 | 3400 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 7901 | 0 | 7901 | 4300 | 75 | 17.7 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-18-046-19W5/WLR
 區域：Wilrich

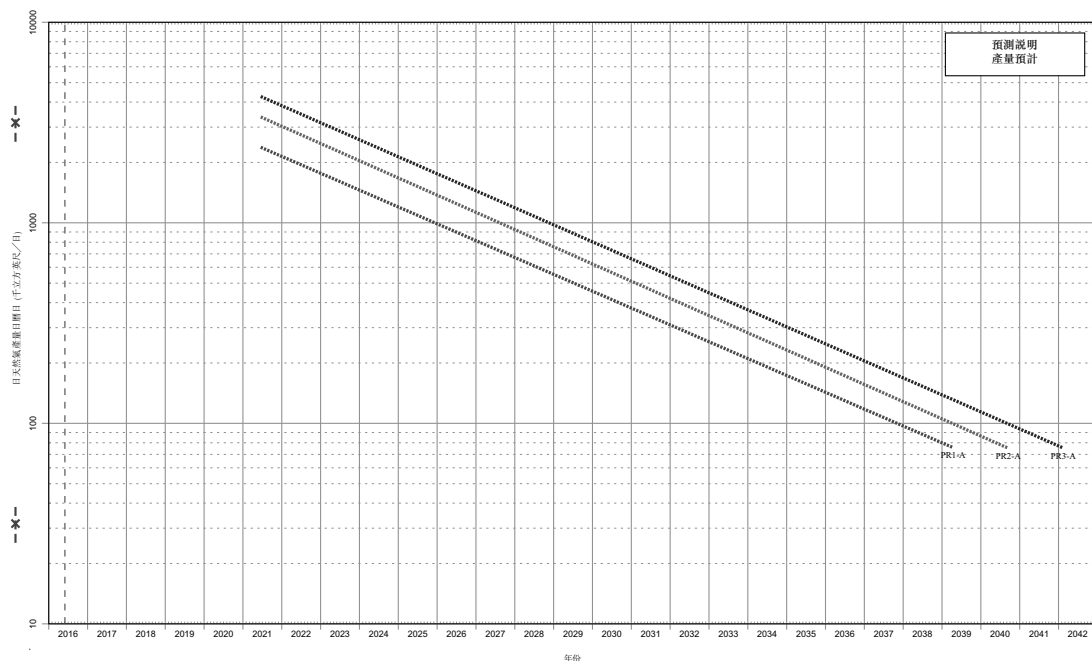
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 53.7 | 53.7 | 53.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8778 | 8778 | 8778 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4389 | 6145 | 7901 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4389 | 6145 | 7901 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4170 | 5838 | 7506 |

XX/XX-18-046-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/03-18-046-19W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4389 | 0 | 4389 | 2400 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6145 | 0 | 6145 | 3400 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 7901 | 0 | 7901 | 4300 | 75 | 17.7 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/03-18-046-19W5/WLR
 區域：Wilrich

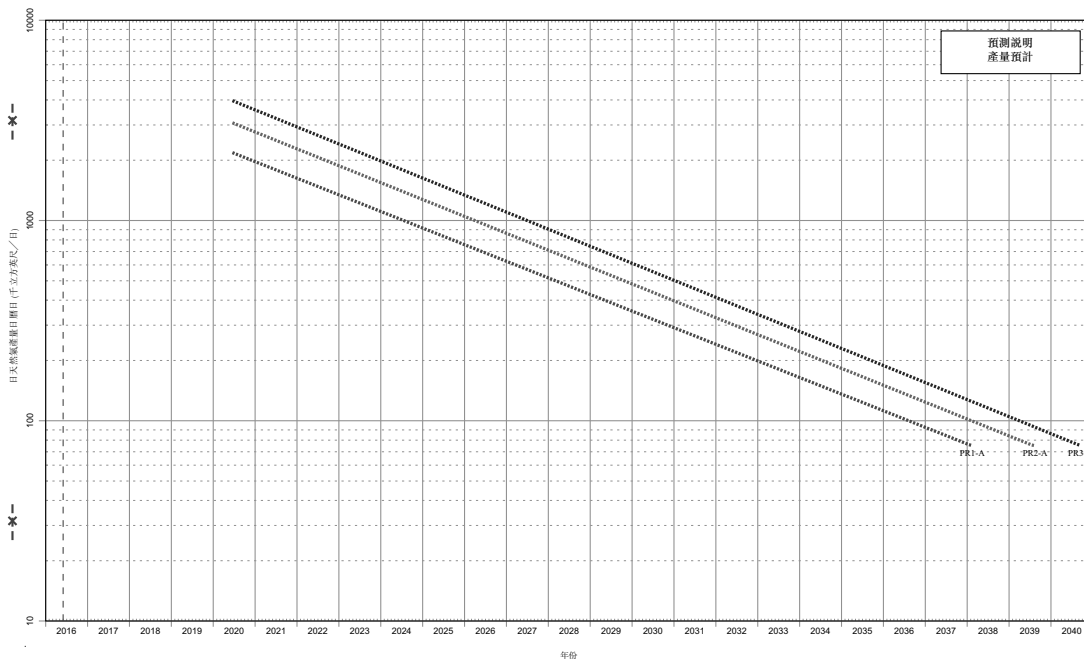
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 53.7 | 53.7 | 53.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8778 | 8778 | 8778 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4389 | 6145 | 7901 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4389 | 6145 | 7901 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4170 | 5838 | 7506 |

XX/03-18-046-19W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-01-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4065 | 0 | 4065 | 2200 | 75 | 17.4 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 5690 | 0 | 5690 | 3100 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 7316 | 0 | 7316 | 4000 | 75 | 17.8 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/XX-01-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

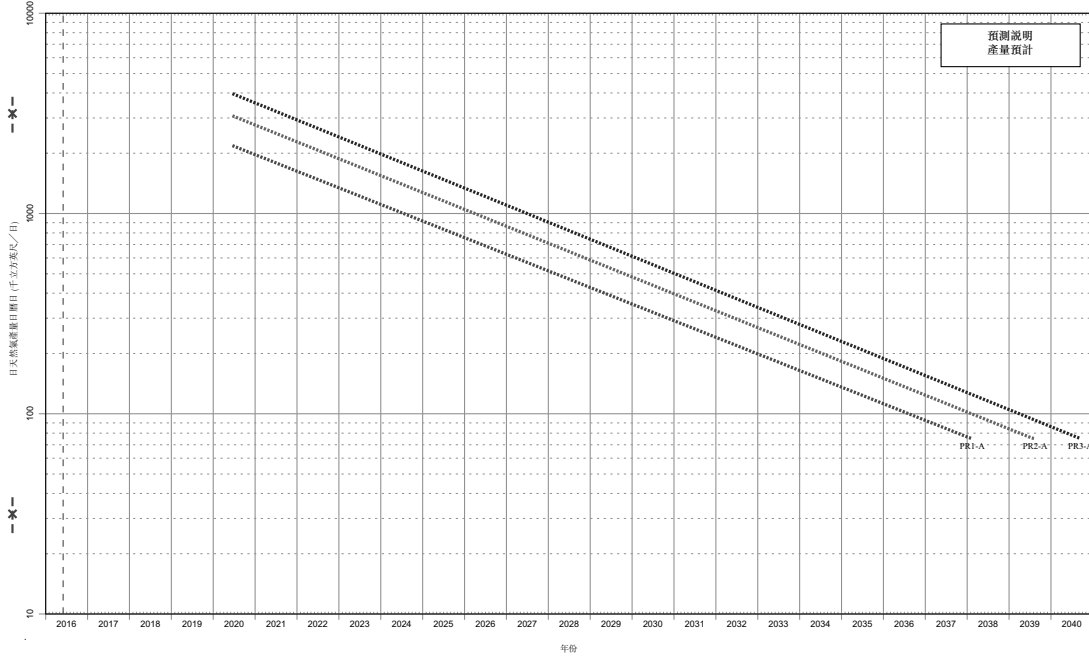
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 49.7 | 49.7 | 49.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8129 | 8129 | 8129 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4065 | 5690 | 7316 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4065 | 5690 | 7316 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3861 | 5406 | 6950 |

XX/XX-01-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/12-01-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|--------|-------|-------------------|----|------|-----------------|----|------|------|
| | | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期— | PR1-A | 4065 | 0 | 4065 | 2200 | 75 | 17.4 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期— | PR2-A | 5690 | 0 | 5690 | 3100 | 75 | 17.6 | 0.00 |
| 高估遠景 | | | | | | | | |
| 可採資源 | | | | | | | | |
| 量—預期— | PR3-A | 7316 | 0 | 7316 | 4000 | 75 | 17.8 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbl |

實體：XX/12-01-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

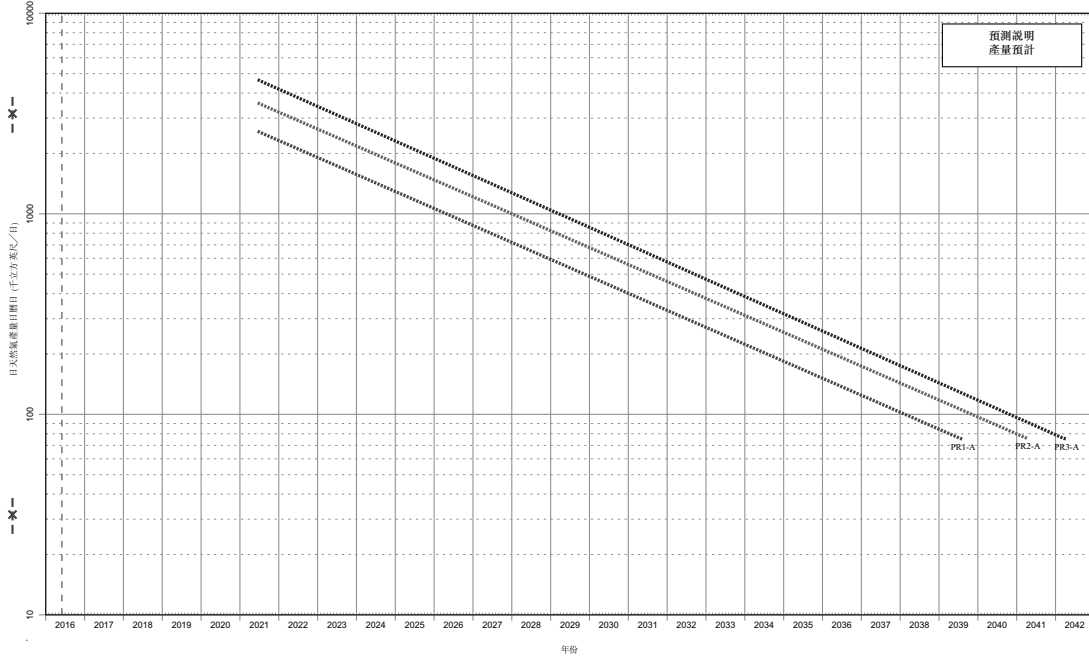
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 49.7 | 49.7 | 49.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 8129 | 8129 | 8129 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4065 | 5690 | 7316 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4065 | 5690 | 7316 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 3861 | 5406 | 6950 |

XX/12-01-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-13-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4729 | 0 | 4729 | 2600 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6621 | 0 | 6621 | 3600 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 8513 | 0 | 8513 | 4700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-13-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

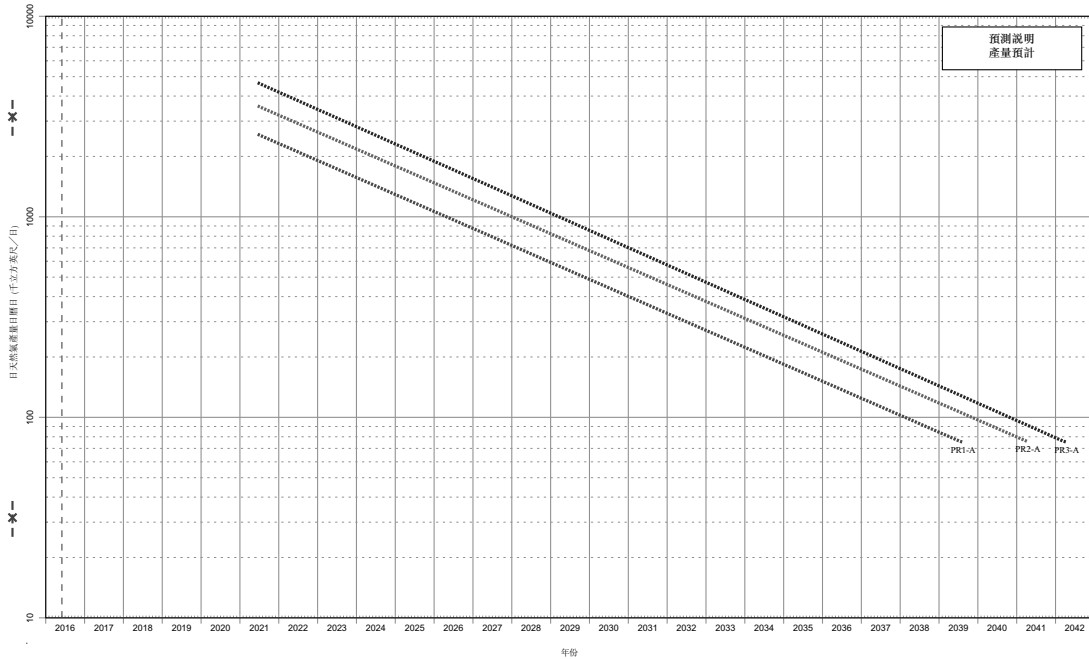
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 57.8 | 57.8 | 57.8 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9459 | 9459 | 9459 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4729 | 6621 | 8513 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4729 | 6621 | 8513 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4493 | 6290 | 8087 |

XX/XX-13-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/12-13-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4729 | 0 | 4729 | 2600 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6621 | 0 | 6621 | 3600 | 75 | 17.7 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 8513 | 0 | 8513 | 4700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/12-13-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

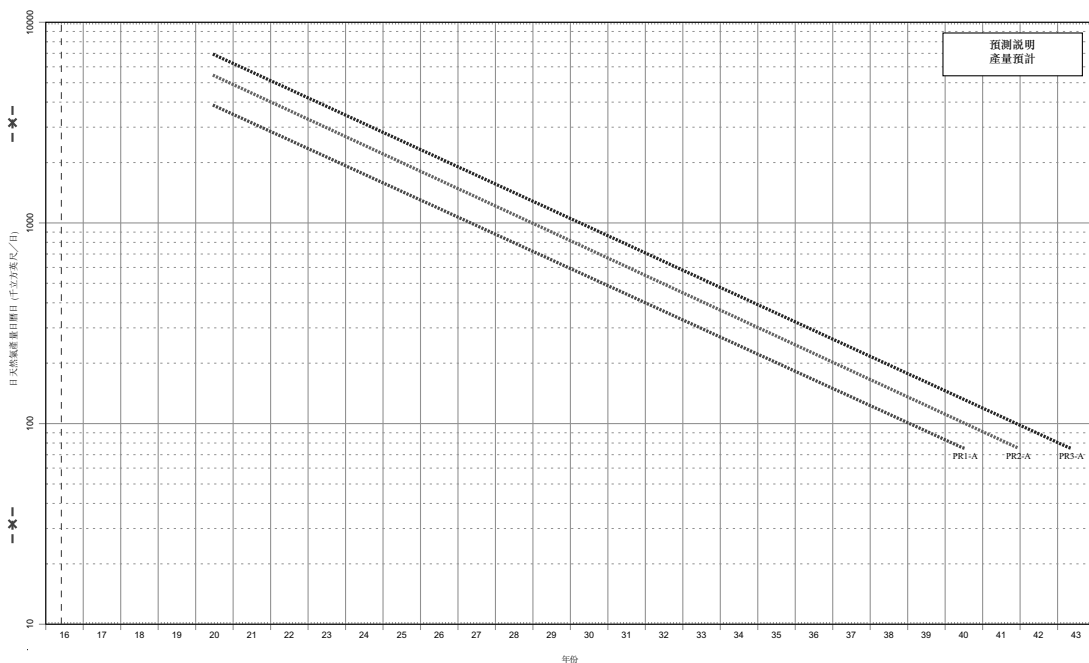
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 57.8 | 57.8 | 57.8 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9459 | 9459 | 9459 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4729 | 6621 | 8513 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4729 | 6621 | 8513 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4493 | 6290 | 8087 |

XX/12-13-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-16-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | |
|-------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7107 | 0 | 7107 | 3900 | 75 | 17.8 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 9949 | 0 | 9949 | 5500 | 75 | 18.0 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 12792 | 0 | 12792 | 7000 | 75 | 17.9 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-16-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

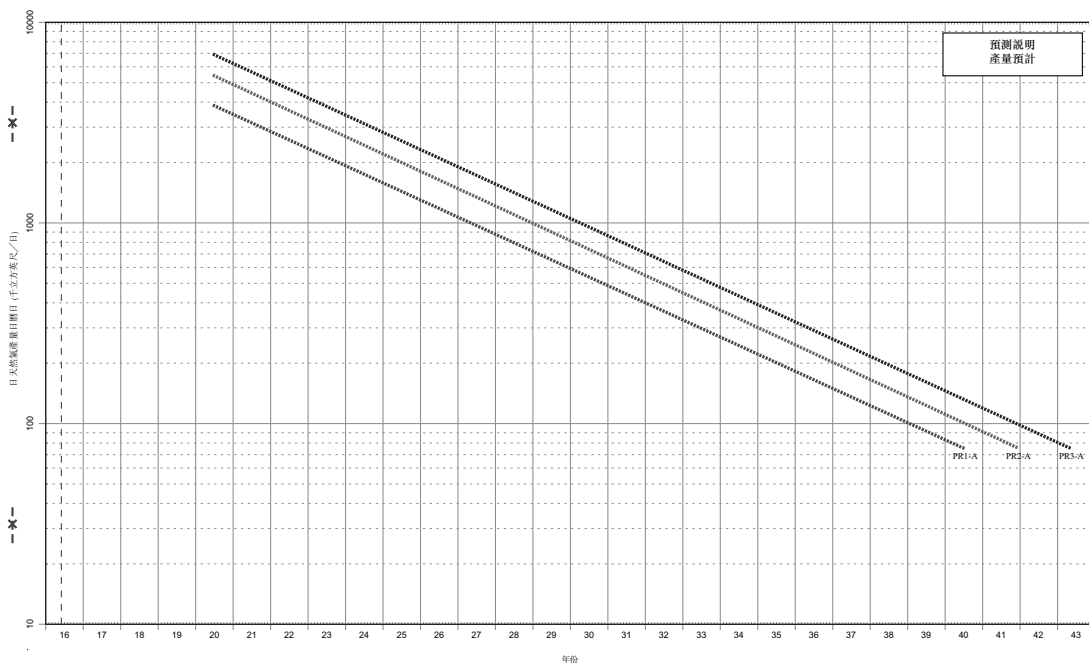
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 86.9 | 86.9 | 86.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 14213 | 14213 | 14213 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7107 | 9949 | 12792 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7107 | 9949 | 12792 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6751 | 9452 | 12152 |

XX/XX-16-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/01-16-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7107 | 0 | 7107 | 3900 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 9949 | 0 | 9949 | 5500 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 12792 | 0 | 12792 | 7000 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/01-16-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

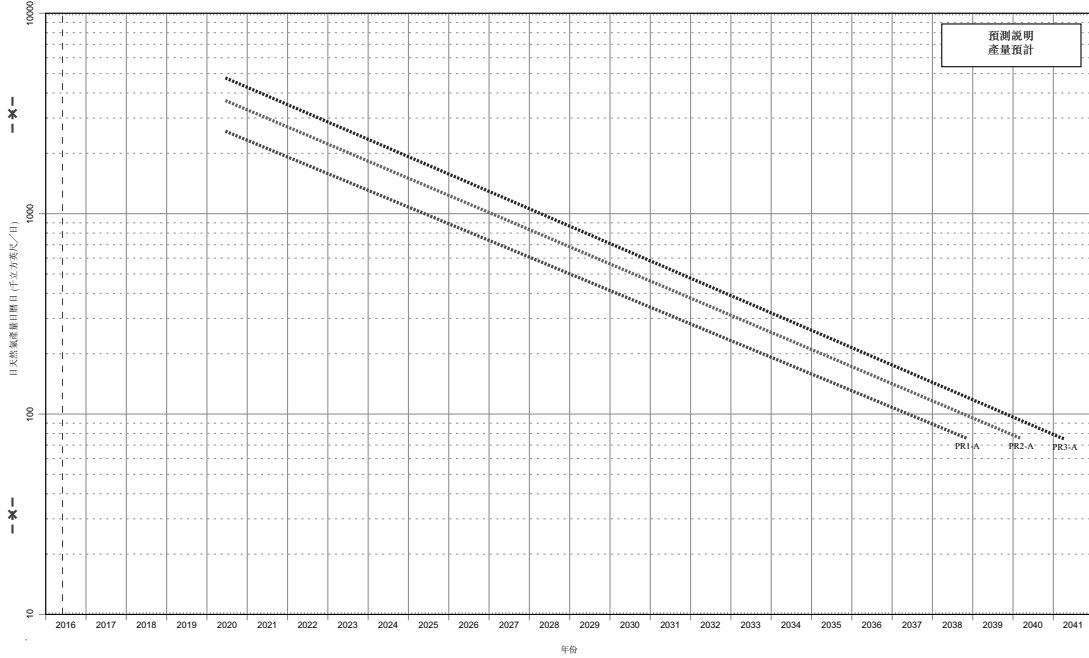
| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 86.9 | 86.9 | 86.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 14213 | 14213 | 14213 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7107 | 9949 | 12792 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7107 | 9949 | 12792 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 6751 | 9452 | 12152 |

XX/01-16-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測

礦產： Kaydee-Voyager

XX/XX-17-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4807 | 0 | 4807 | 2600 | 75 | 17.4 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6730 | 0 | 6730 | 3700 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 8653 | 0 | 8653 | 4800 | 75 | 18.1 | 0.00 |

| 天然氣：0.0 Mcf/d | | | 0.0 Mcf/cd | | | WGR：0.0bbl/MMcf | | |
|---------------|-----------|------|------------|----|-----------|-----------------|--|--|
| 石油：0.0 bbl/d | | | 0.0 bbl/cd | | | GOR：0.0 scf/stb | | |
| 投產期：0.0 日 | | | 累積產量 | | | WC：0.0% | | |
| 石油： | 0.0 Mbbbl | 天然氣： | 0.0 MMcf | 水： | 0.0 Mbbbl | | | |

實體：XX/XX-17-046-20W5/WLR
區域：Wilrich

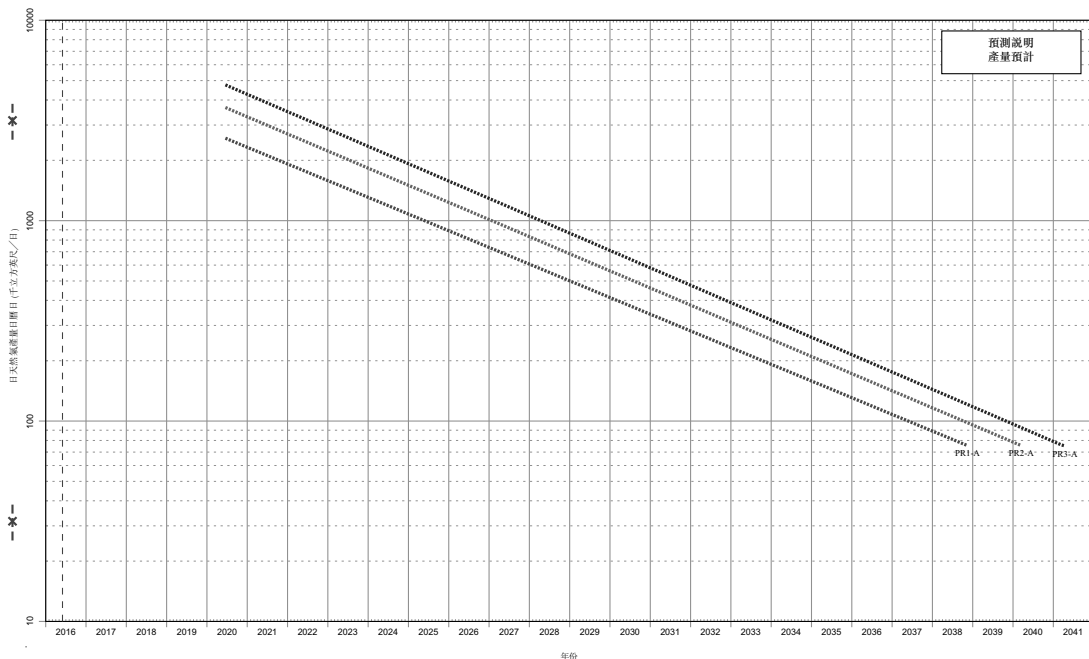
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 58.8 | 58.8 | 58.8 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9614 | 9614 | 9614 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4807 | 6730 | 8653 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4807 | 6730 | 8653 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4567 | 6393 | 8220 |

XX/XX-17-046-20W5/WLR
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-17-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 4807 | 0 | 4807 | 2600 | 75 | 17.4 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 6730 | 0 | 6730 | 3700 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 8653 | 0 | 8653 | 4800 | 75 | 18.1 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|----------------|---------------|------------------|
| 天然氣： 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： 0.0bbl/MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： 0.0 日 | | WC： 0.0 % |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mbbl |

實體：XX/13-17-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

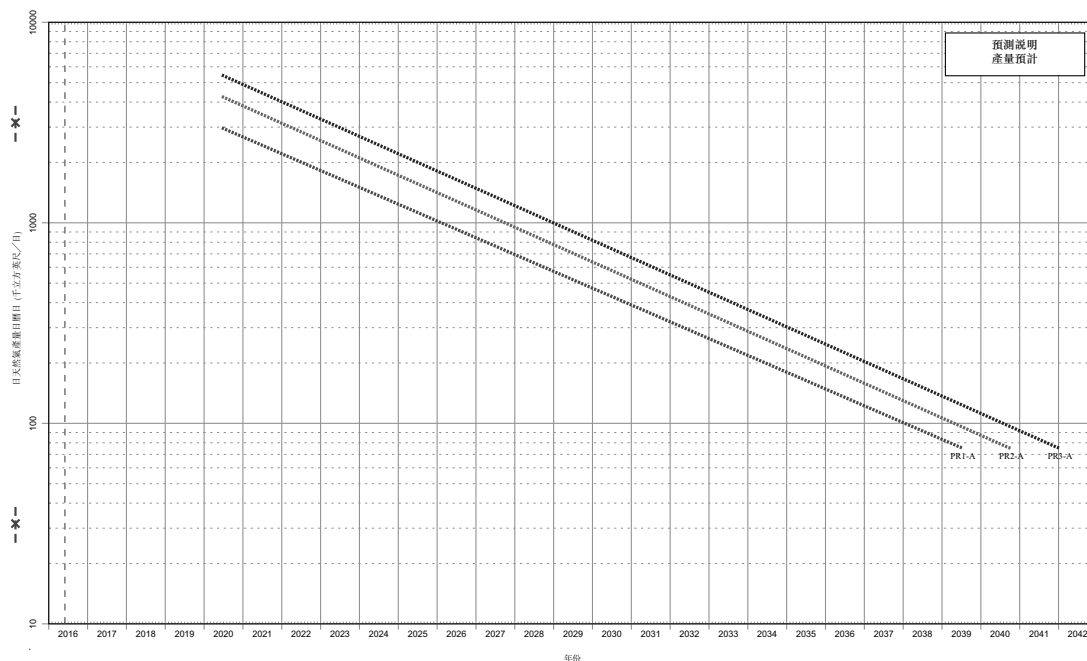
| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 58.8 | 58.8 | 58.8 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 9614 | 9614 | 9614 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4807 | 6730 | 8653 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4807 | 6730 | 8653 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 4567 | 6393 | 8220 |

XX/13-17-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測

礦產： Kaydee-Voyager

XX/XX-20-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 5537 | 0 | 5537 | 3000 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 7752 | 0 | 7752 | 4300 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 9966 | 0 | 9966 | 5500 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|---------------|------------------|
| 天然氣： 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR： 0.0bbl/MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： 0.0 日 | | WC： 0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mmbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mmbl |

實體：XX/XX-20-046-20W5/WLR
區域：Wilrich

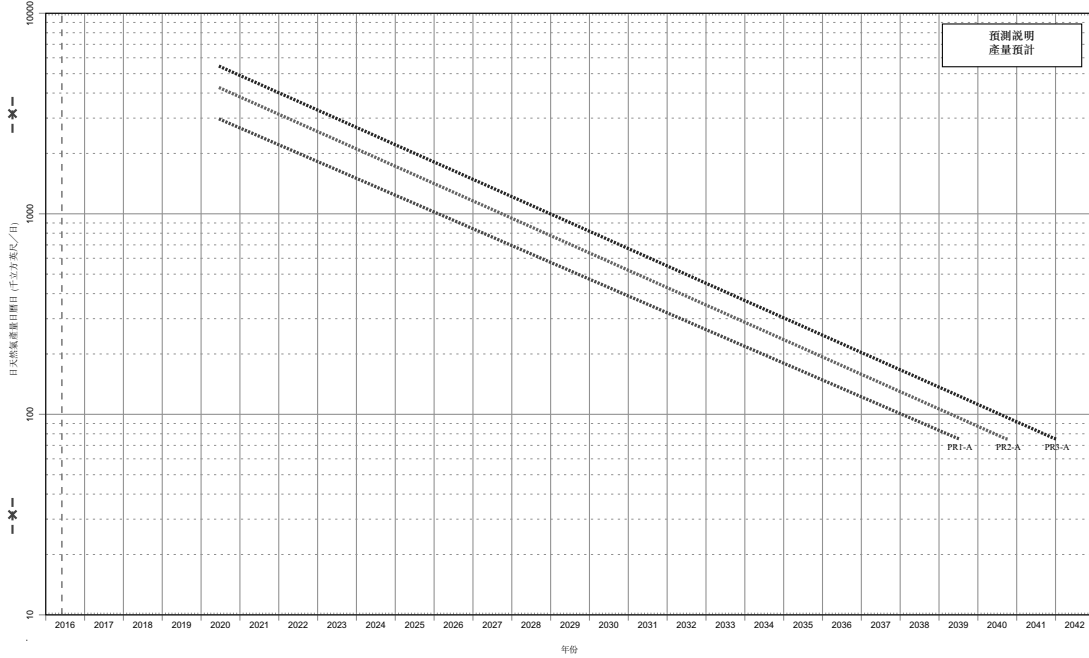
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 67.7 | 67.7 | 67.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11074 | 11074 | 11074 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5537 | 7752 | 9966 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5537 | 7752 | 9966 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5260 | 7364 | 9468 |

XX/XX-20-046-20W5/WLR
1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/13-20-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 5537 | 0 | 5537 | 3000 | 75 | 17.5 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 7752 | 0 | 7752 | 4300 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 9966 | 0 | 9966 | 5500 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|---------------|------------------|
| 天然氣： 0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/d | WGR： 0.0bbl/MMcf |
| 石油： 0.0 bbl/d | 0.0 bbl/d | GOR： 0.0 scf/stb |
| 投產期： 0.0 日 | | WC： 0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油： 0.0 Mbbbl | 天然氣： 0.0 MMcf | 水： 0.0 Mbbbl |

實體：XX/13-20-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

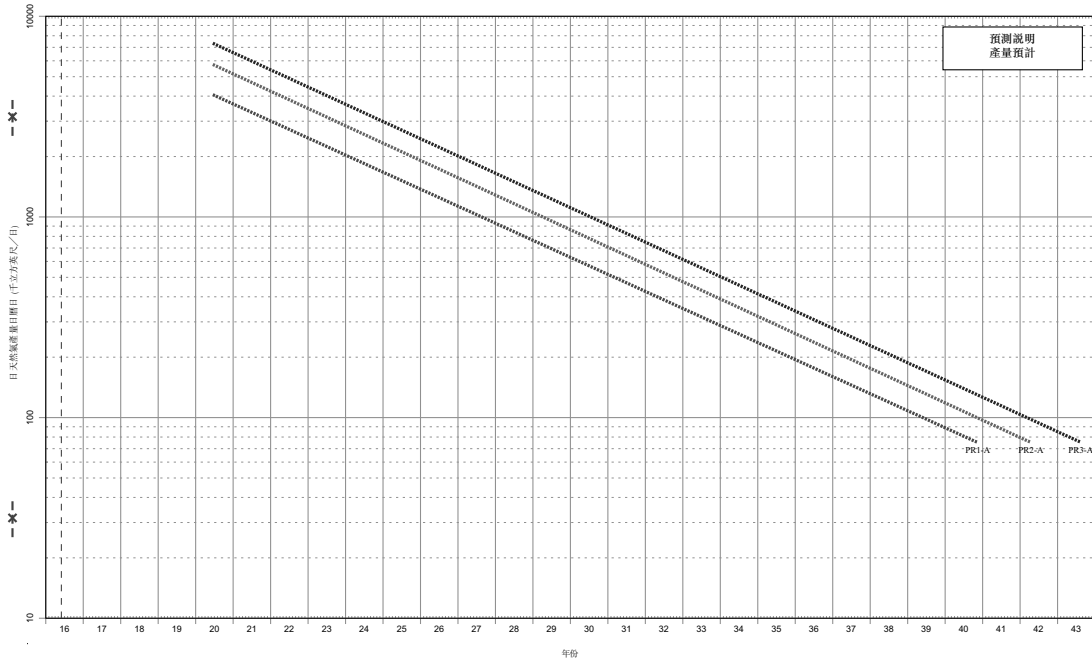
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 67.7 | 67.7 | 67.7 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 11074 | 11074 | 11074 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5537 | 7752 | 9966 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5537 | 7752 | 9966 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 5260 | 7364 | 9468 |

XX/13-20-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-21-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------|-------------------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7516 | 0 | 7516 | 4100 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 10523 | 0 | 10523 | 5800 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 13529 | 0 | 13529 | 7400 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-21-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

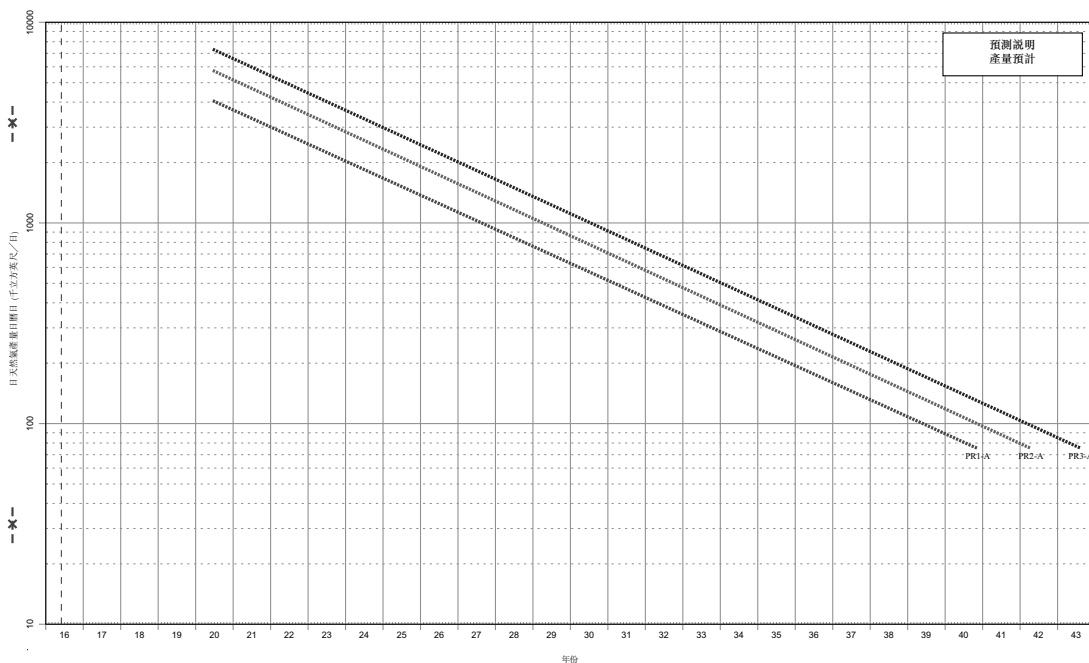
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 91.9 | 91.9 | 91.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15033 | 15033 | 15033 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7516 | 10523 | 13529 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7516 | 10523 | 13529 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7141 | 9997 | 12853 |

XX/XX-21-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/01-21-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 極限 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------|-------------------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7516 | 0 | 7516 | 4100 | 75 | 17.8 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 10523 | 0 | 10523 | 5800 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 13529 | 0 | 13529 | 7400 | 75 | 17.9 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-21-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

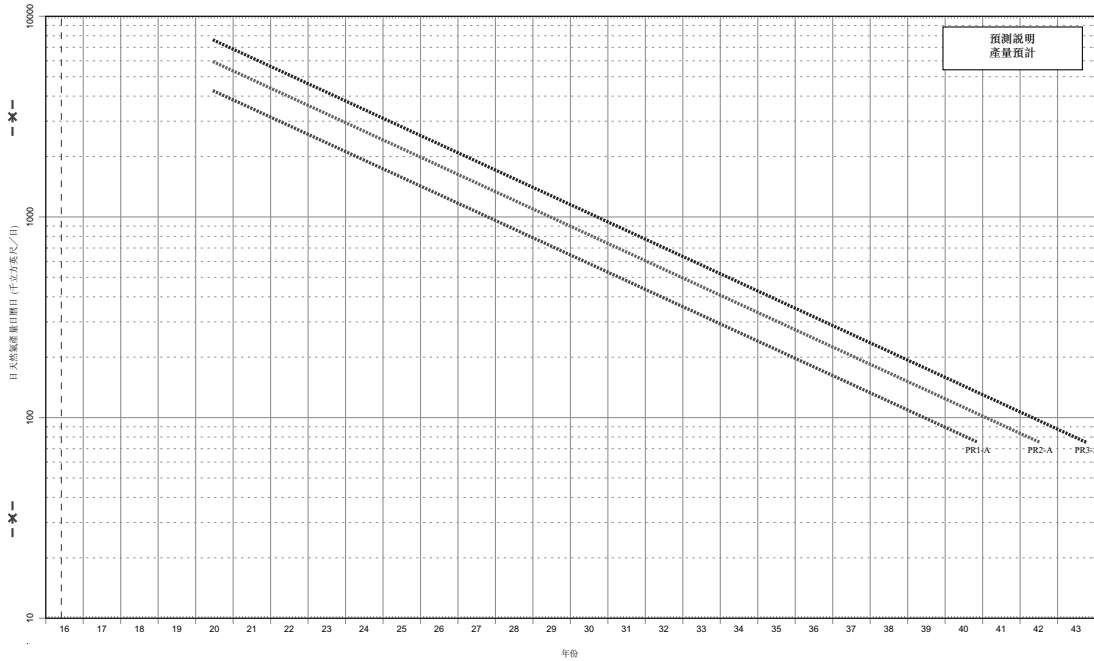
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 91.9 | 91.9 | 91.9 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15033 | 15033 | 15033 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7516 | 10523 | 13529 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7516 | 10523 | 13529 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7141 | 9997 | 12853 |

XX/XX-21-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

產量歷史和預測
 礦產： Kaydee-Voyager
 XX/XX-28-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | 係數 |
|-------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7805 | 0 | 7805 | 4300 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 10926 | 0 | 10926 | 6000 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 14048 | 0 | 14048 | 7700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

| 平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月) | | |
|----------------------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/XX-28-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

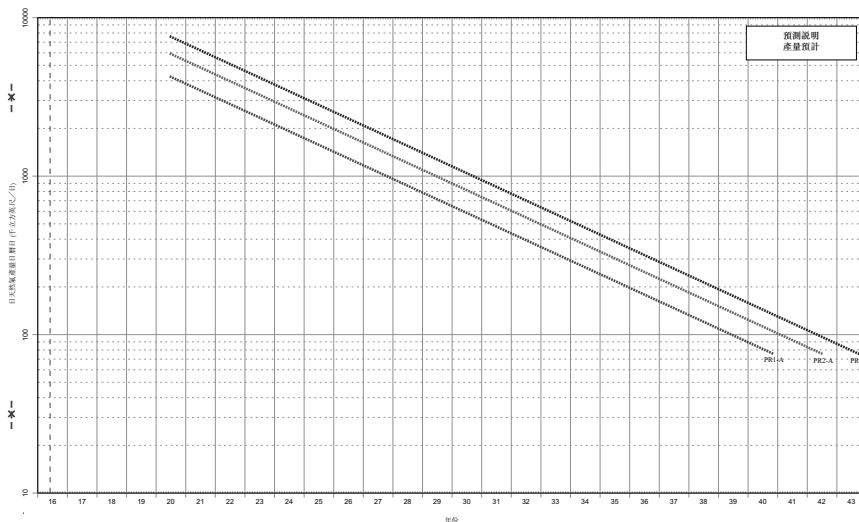
生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 95.4 | 95.4 | 95.4 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15609 | 15609 | 15609 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7805 | 10926 | 14048 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7805 | 10926 | 14048 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7414 | 10380 | 13346 |

XX/XX-28-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

礦產： Kaydee-Voyager
 產量歷史和預測
 XX/08-28-046-20W5/WLR



於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 資源類別 | 未淨化氣體 (百萬立方英尺) | | | 速率 (千立方英尺/日) | | 衰減 | | |
|-------------------------|-------------------|-------|----|-----------------|------|----|------|------|
| | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 初始 | 係數 | |
| 低估遠景 可採資源 量—預期— | PR1-A | 7805 | 0 | 7805 | 4300 | 75 | 17.9 | 0.00 |
| 最佳預測遠景 可採資源 量—預期— | PR2-A | 10926 | 0 | 10926 | 6000 | 75 | 18.0 | 0.00 |
| 高估遠景 可採資源 量—預期— | PR3-A | 14048 | 0 | 14048 | 7700 | 75 | 18.0 | 0.00 |

平均生產速度(截至二零一六年六月一日的最後十二個月)

| | | |
|---------------|--------------|-----------------|
| 天然氣：0.0 Mcf/d | 0.0 Mcf/cd | WGR：0.0bbl/MMcf |
| 石油：0.0 bbl/d | 0.0 bbl/cd | GOR：0.0 scf/stb |
| 投產期：0.0 日 | | WC：0.0% |
| 累積產量 | | |
| 石油：0.0 Mbbbl | 天然氣：0.0 MMcf | 水：0.0 Mbbbl |

實體：XX/08-28-046-20W5/WLR
 區域：Wilrich

生效日期：二零一六年九月三十日

天然氣體積儲層參數

| | 單位 | PR1-A | PR2-A | PR3-A |
|-----------|--------|------------------|--------------------|------------------|
| | | 低估 遠景可採資源量—預期 | 最佳預測 遠景可採資源量—預期 | 高估 遠景可採資源量—預期 |
| 面積 | 英畝 | 320 | 320 | 320 |
| 淨生產層 | 英尺 | 95.4 | 95.4 | 95.4 |
| 孔隙度 | % | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 水飽和度 | % | 25.0 | 25.0 | 25.0 |
| 原始壓力 | psi | 5500 | 5500 | 5500 |
| 儲層溫度 | R | 630 | 630 | 630 |
| Zi | Zi | 1.0300 | 1.0300 | 1.0300 |
| 通常位置的原始氣體 | 百萬立方英尺 | 15609 | 15609 | 15609 |
| 採收率 | % | 50.0 | 70.0 | 90.0 |
| 原始未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7805 | 10926 | 14048 |
| 剩餘未淨化氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7805 | 10926 | 14048 |
| 地表損失 | % | 5.0 | 5.0 | 5.0 |
| 剩餘可銷售氣體資源 | 百萬立方英尺 | 7414 | 10380 | 13346 |

XX/08-28-046-20W5/WLR
 1171053 / 二零一六年十一月二十日

附錄II

目錄表

頁次

CARDIUM經濟測試—天然氣時間半對數曲線

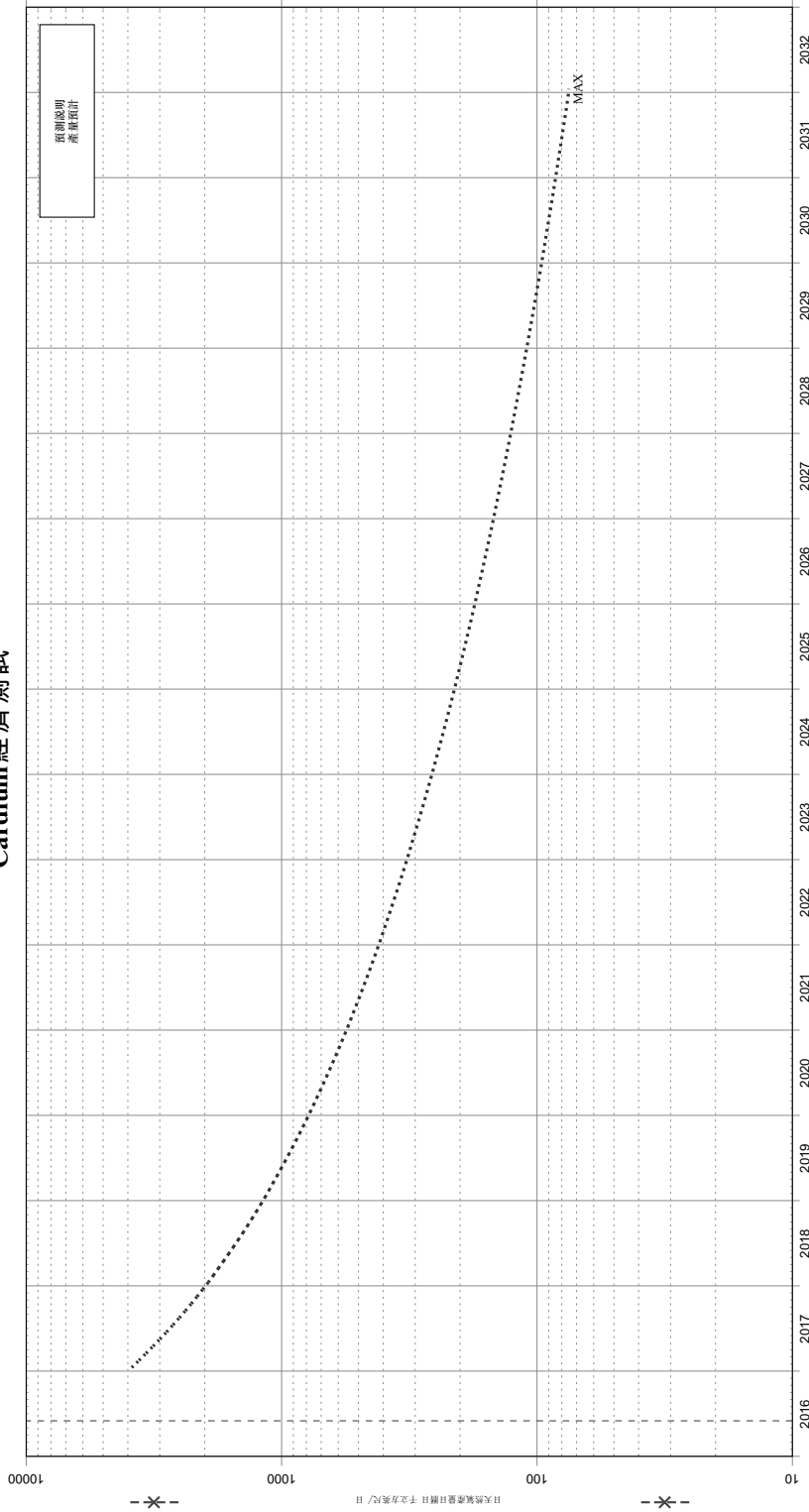
122

CARDIUM最厚地帶—經濟預測—最大產量

123

產量歷史與預測
Cardium 經濟測試

礦產：Kaydee-Voyager



平均生產速度 (截止二零一六年六月一日的最後十二個月)

WGR: 0.0 bbl/MMcf
GOR: 0.0 scf/stb
WC: 0.0 %

0.0 Mcf/cd
0.0 bbl/cd

0.0 Mcf/d
0.0 bbl/d
0.0 日

天然氣:
石油:
投資期:

速率
(千立方英尺/日)
衰減 指數

未淨化氣體
(百萬立方英尺/日)
極限 累積 剩餘

於二零一六年六月一日衰減分析概覽

| 儲存類別 | 極限 | 累積 | 剩餘 | 初始 | 最終 | 衰減 | 指數 |
|------|-----------|------|----------|------|-----------|------|------|
| 最大產量 | 3003 | 0 | 3003 | 4000 | 75 | 50.4 | 0.50 |
| 石油: | 0.0 Mbbbl | 天然氣: | 0.0 MMcf | 水: | 0.0 Mbbbl | | |

累積產量

公司：Persta資源有限公司
 礦產：Kaydee-Voyager
 描述：Cardium最厚地帶

儲備類別：最大
 開採類別：開採
 定價：GLJ(2016-10)
 生效日期：二零一六年九月三十日

經濟預測

預測說明

| 年度 | 剩餘氣體生產 | | | | | | 凝析油生產 | | | | | 丙烷生產 | | | | |
|------|--------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|----------------|-------------|--------------|-------------|-------------|------------|-------------|--------------|-------------|-------------|------------|
| | 天然氣井總數 | 總日產量 千立方英尺/日 | 公司日產量 千立方英尺/日 | 公司年產量 百萬立方英尺 | 年度淨產量 百萬立方英尺 | 價格 加元/千立方英尺 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年度淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年度淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2017 | 1 | 2,677 | 2,677 | 977 | 928 | 3.22 | 16 | 16 | 6 | 5 | 63.36 | 7 | 7 | 2 | 2 | 22.70 |
| 2018 | 1 | 1,455 | 1,455 | 531 | 507 | 3.23 | 9 | 9 | 3 | 3 | 65.99 | 4 | 4 | 1 | 1 | 23.64 |
| 2019 | 1 | 915 | 915 | 334 | 322 | 3.46 | 5 | 5 | 2 | 2 | 69.82 | 2 | 2 | 1 | 1 | 28.11 |
| 2020 | 1 | 630 | 630 | 230 | 222 | 3.70 | 4 | 4 | 1 | 1 | 72.09 | 2 | 2 | 1 | 0 | 29.08 |
| 2021 | 1 | 458 | 458 | 167 | 161 | 4.01 | 3 | 3 | 1 | 1 | 76.91 | 1 | 1 | 0 | 0 | 30.79 |
| 2022 | 1 | 348 | 348 | 127 | 118 | 4.22 | 2 | 2 | 1 | 0 | 81.32 | 1 | 1 | 0 | 0 | 32.50 |
| 2023 | 1 | 274 | 274 | 100 | 92 | 4.43 | 2 | 2 | 1 | 0 | 86.12 | 1 | 1 | 0 | 0 | 34.21 |
| 2024 | 1 | 222 | 222 | 81 | 75 | 4.64 | 1 | 1 | 0 | 0 | 90.45 | 1 | 1 | 0 | 0 | 35.93 |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 小計 | | | | 2,547 | 2,424 | 3.49 | | | 15 | 13 | 69.08 | | | 6 | 6 | 26.07 |
| 剩餘 | | | | 0 | 0 | 0.00 | | | 0 | 0 | 0.00 | | | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | | 2,547 | 2,424 | 3.49 | | | 15 | 13 | 69.08 | | | 6 | 6 | 26.07 |

| 年度 | 天然氣凝液生產 | | | | | 石油當量生產 | | | | |
|------|-------------|--------------|-------------|------------|------------|----------------|-----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 總日產量 桶/日 | 公司日產量 桶/日 | 公司年產量 千桶 | 年淨產量 千桶 | 價格 加元/桶 | 總日產量 桶油當量/日 | 公司日產量 桶油當量/日 | 公司年產量 千桶油當量 | 年淨產量 千桶油當量 | 價格 加元/桶油當量 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2017 | 23 | 23 | 8 | 8 | 51.31 | 469 | 469 | 171 | 162 | 20.89 |
| 2018 | 12 | 12 | 5 | 4 | 53.44 | 255 | 255 | 93 | 89 | 21.04 |
| 2019 | 8 | 8 | 3 | 2 | 57.46 | 160 | 160 | 58 | 56 | 22.57 |
| 2020 | 5 | 5 | 2 | 2 | 59.34 | 110 | 110 | 40 | 39 | 24.01 |
| 2021 | 4 | 4 | 1 | 1 | 63.25 | 80 | 80 | 29 | 28 | 25.94 |
| 2022 | 3 | 3 | 1 | 1 | 66.85 | 61 | 61 | 22 | 20 | 27.34 |
| 2023 | 2 | 2 | 1 | 1 | 70.74 | 48 | 48 | 18 | 16 | 28.75 |
| 2024 | 2 | 2 | 1 | 0 | 74.29 | 39 | 39 | 14 | 13 | 30.09 |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| 小計 | | | 22 | 19 | 56.34 | | | 446 | 423 | 22.68 |
| 剩餘 | | | 0 | 0 | 0.00 | | | 0 | 0 | 0.00 |
| 總計 | | | 22 | 19 | 56.34 | | | 446 | 423 | 22.68 |

收入和費用預測

| 年份 | 工作權益 | | | | 皇家礦產稅權益 | | 公司權益 | | 加工前皇家礦產稅負擔 | | 燃氣加工撥備 | | 加工後皇家礦產稅 | | 除皇家礦產稅後收益 | | 經營開支 | | |
|------|----------|----------|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|----|----|
| | 油 千加元 | 氣 千加元 | 天然氣凝液+ 硫磺 千加元 | 總計 千加元 | 總計 千加元 | 總計 千加元 | 皇家 千加元 | 其他 千加元 | 皇家 千加元 | 其他 千加元 | 總額 千加元 | 淨額 千加元 | 淨額 千加元 | 固定 千加元 | 浮動 千加元 | 總計 千加元 | 折現 | 折現 | 折現 |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | 0 | 3,149 | 427 | 3,577 | 0 | 3,577 | 179 | 0 | 42 | 0 | 137 | 3,440 | 263 | 668 | 931 | | | | |
| 2018 | 0 | 1,716 | 242 | 1,958 | 0 | 1,958 | 98 | 0 | 27 | 0 | 71 | 1,887 | 268 | 370 | 639 | | | | |
| 2019 | 0 | 1,157 | 164 | 1,320 | 0 | 1,320 | 66 | 0 | 19 | 0 | 47 | 1,273 | 274 | 237 | 511 | | | | |
| 2020 | 0 | 850 | 116 | 967 | 0 | 967 | 48 | 0 | 14 | 0 | 34 | 933 | 279 | 167 | 446 | | | | |
| 2021 | 0 | 669 | 90 | 759 | 0 | 759 | 38 | 0 | 12 | 0 | 26 | 733 | 285 | 124 | 408 | | | | |
| 2022 | 0 | 537 | 73 | 609 | 0 | 609 | 65 | 0 | 21 | 0 | 44 | 565 | 291 | 96 | 387 | | | | |
| 2023 | 0 | 444 | 60 | 504 | 0 | 504 | 54 | 0 | 18 | 0 | 36 | 468 | 296 | 77 | 373 | | | | |
| 2024 | 0 | 376 | 51 | 427 | 0 | 427 | 46 | 0 | 15 | 0 | 31 | 396 | 302 | 64 | 366 | | | | |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 小計 | 0 | 8,898 | 1,224 | 10,122 | 0 | 10,122 | 594 | 0 | 167 | 0 | 427 | 9,694 | 2,259 | 1,802 | 4,061 | | | | |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| 總計 | 0 | 8,898 | 1,224 | 10,122 | 0 | 10,122 | 594 | 0 | 167 | 0 | 427 | 9,694 | 2,259 | 1,802 | 4,061 | | | | |
| 折現 | 0 | 7,018 | 965 | 7,983 | 0 | 7,983 | 446 | 0 | 122 | 0 | 324 | 7,659 | 1,527 | 1,439 | 2,967 | | | | |

| 年份 | 礦業稅費 千加元 | 資本稅 千加元 | NPI負擔 千加元 | 淨產量收 | | | | 淨資本投資 | | | | 稅前資金流量 | | | 10.0% 折現率 千加元 | |
|------|-------------|------------|--------------|----------|-------------|--------------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-----------|-----------|-----------|--------|---------------------|---|
| | | | | 益 千加元 | 其他收入 千加元 | 棄置及回 收成本 千加元 | 運營收入 千加元 | 開發 千加元 | 廠房 千加元 | 有形資產 千加元 | 總計 千加元 | 年度 千加元 | 累計 千加元 | | | |
| 2016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2017 | 0 | 0 | 0 | 2,509 | 0 | 0 | 2,509 | 7,650 | 510 | 357 | 8,517 | -6,008 | -6,008 | -5,594 | | |
| 2018 | 0 | 0 | 0 | 1,248 | 0 | 0 | 1,248 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,248 | -4,760 | -4,537 | | |
| 2019 | 0 | 0 | 0 | 762 | 0 | 0 | 762 | 0 | 0 | 0 | 0 | 762 | -3,998 | -3,951 | | |
| 2020 | 0 | 0 | 0 | 487 | 0 | 0 | 487 | 0 | 0 | 0 | 0 | 487 | -3,511 | -3,610 | | |
| 2021 | 0 | 0 | 0 | 324 | 0 | 0 | 324 | 0 | 0 | 0 | 0 | 324 | -3,187 | -3,404 | | |
| 2022 | 0 | 0 | 0 | 178 | 0 | 0 | 178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 178 | -3,008 | -3,301 | | |
| 2023 | 0 | 0 | 0 | 94 | 0 | 0 | 94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 94 | -2,914 | -3,251 | | |
| 2024 | 0 | 0 | 0 | 31 | 0 | 0 | 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | -2,884 | -3,237 | | |
| 2025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2,884 | -3,237 | | |
| 2026 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2,884 | -3,237 | | |
| 2027 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2,884 | -3,237 | | |
| 小計 | 0 | 0 | 0 | 5,633 | 0 | 0 | 5,633 | 7,650 | 510 | 357 | 8,517 | -2,884 | -2,884 | -3,237 | | |
| 剩餘 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 162 | -162 | 0 | 0 | 0 | 0 | -162 | -3,045 | -3,285 | | |
| 總計 | 0 | 0 | 0 | 5,633 | 0 | 162 | 5,472 | 7,650 | 510 | 357 | 8,517 | -3,045 | -3,045 | -3,285 | | |
| 折扣 | 0 | 0 | 0 | 4,693 | 0 | 48 | 4,645 | 7,122 | 475 | 332 | 7,929 | -3,285 | -3,285 | -3,285 | | |

儲量概要

| 產品名稱 | 單位 | 於二零一六年十月一日的剩餘儲量 | | | | 油當量 | | | 儲量年期指標(年) | | | |
|----------|--------|-----------------|-------|--------------------|-------|-------|------------|-----------------|-----------|------|------|-----|
| | | 總額 | 工作權益 | 皇家 礦產稅/ 純利權益 | 公司總額 | 淨額 | 石油當量 因數 | 公司 千桶油 當量 | 總額比例 | 儲量壽命 | 壽命指數 | 半減期 |
| 剩餘氣體 | 百萬立方英尺 | 2,547 | 2,547 | 0 | 2,547 | 2,424 | 6,000 | 425 | 95 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |
| 煤氣熱量 | 英熱單位 | 2,751 | 2,751 | 0 | 2,751 | 2,618 | 0.000 | 0 | 0 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |
| 凝析物 | 千桶 | 15 | 15 | 0 | 15 | 13 | 1.000 | 15 | 3 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |
| 丙烷 | 千桶 | 6 | 6 | 0 | 6 | 6 | 1.000 | 6 | 1 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |
| 總計：天然氣凝液 | 千桶 | 22 | 22 | 0 | 22 | 19 | 1.000 | 22 | 5 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |
| 總計：油當量 | 千桶油當量 | 446 | 446 | 0 | 446 | 423 | 1.000 | 446 | 100 | 8.3 | 2.6 | 2.6 |

產品收益和開支

| 產品名稱 | 單位 | 第一年平均單位價值 | | | | | | 除皇家礦產稅後收益淨額 | | | | |
|----------|----------|-----------|----------|----------------|-----------------|----------|----------|-------------|------------|-----------|-------------------|-----------|
| | | 基本 價格 | 價格 調整 | 井口 原油 價格 | 皇家 礦產稅 負擔 | 營業 開支 | 其他 開支 | 生產 收益 | 未折現 千加元 | 總額 百分比 | 10% 折現率 千加元 | 總額 百分比 |
| 殘餘氣體 | 加元/千立方英尺 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 8,642 | 89 | 6,814 | 89 |
| 冷凝物 | 加元/桶 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 900 | 9 | 725 | 9 |
| 丙烷 | 加元/桶 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 152 | 2 | 121 | 2 |
| 總計：天然氣凝液 | 加元/桶 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,052 | 11 | 845 | 11 |
| 總計：石油當量 | 加元/桶油當量 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 9,694 | 100 | 7,659 | 100 |

權益和淨現值概覽

| 收益權益和負擔(%) | 除所得稅前淨現值 | | 現金流量 | | | | | |
|------------|----------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------|
| | 初始 | 平均 | 折扣率 % | 生產收益 千加元 | 經營收入 千加元 | 資本投資 千加元 | 加元/ 桶油當量 | |
| | | | | | | | 千加元 | 桶油當量 |
| 工作權益 | 0.0000 | 100.0000 | 0.0 | 5,633 | 5,472 | 8,517 | -3,045 | -6.82 |
| 資本權益 | 0.0000 | 100.0000 | 5.0 | 5,117 | 5,030 | 8,211 | -3,180 | -7.13 |
| 皇家礦產稅權益 | 0.0000 | 0.0000 | 8.0 | 4,853 | 4,792 | 8,039 | -3,247 | -7.28 |
| 官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 5.8707 | 10.0 | 4,693 | 4,645 | 7,929 | -3,285 | -7.36 |
| 非官地皇家礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 12.0 | 4,543 | 4,505 | 7,823 | -3,318 | -7.43 |
| 礦產稅 | 0.0000 | 0.0000 | 15.0 | 4,338 | 4,310 | 7,669 | -3,359 | -7.53 |
| | | | 20.0 | 4,037 | 4,021 | 7,428 | -3,408 | -7.64 |

評估員：Cowie, John N.
執行日期：二零一六年十一月四日 18:11:02