

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



## NEW TIMES ENERGY CORPORATION LIMITED

### 新時代能源有限公司\*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：00166)

### 截至二零一九年十二月三十一日止年度 之全年業績公告 及 更改所得款項用途

#### 財務摘要

	截至 二零一九年 十二月三十一日 止年度	截至 二零一八年 十二月三十一日 止年度
收益 (千港元)	236,646	297,989
除稅前虧損 (千港元)	(2,310,385)	(246,447)
年度虧損 (千港元)	(2,290,137)	(257,224)
每股虧損—基本 (港仙)	(26.15)	(2.91)

董事會建議不派付任何截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息。

\* 僅供識別

新時代能源有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至二零一九年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同截至二零一八年十二月三十一日止年度之比較數字如下：

## 綜合損益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
收益	5	236,646	297,989
銷售成本		(224,724)	(286,863)
毛利		11,922	11,126
其他收入	6	3,026	(10,747)
一般及行政開支		(52,248)	(53,224)
資產減值虧損	7(c)	(2,250,076)	(72,771)
投資虧損淨額	7(d)	(4,211)	(100,321)
勘探開支		(202)	(371)
經營虧損		(2,291,789)	(226,308)
融資成本	7(a)	(13,812)	(15,687)
應佔合營企業虧損		(4,784)	(4,452)
除稅前虧損	7	(2,310,385)	(246,447)
所得稅	8	20,248	(10,777)
年內虧損		(2,290,137)	(257,224)
應佔：			
本公司擁有人		(2,290,086)	(257,218)
非控股權益		(51)	(6)
年內虧損		(2,290,137)	(257,224)
每股虧損	10		
基本（港仙）		(26.15)	(2.91)
攤薄（港仙）		(26.15)	(2.91)

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

## 綜合損益及其他全面收益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
年內虧損	<u>(2,290,137)</u>	<u>(257,224)</u>
年內其他全面收益		
（除稅後及經重新分類調整）：		
將不會重新分類至損益之項目：		
以公允價值計入其他全面收益之 其他權益證券的投資－公允價值儲備 （不可回收）變動淨值	(2,626)	(17,923)
其後可能重新分類至損益之項目：		
換算海外及中華人民共和國（「中國」） 附屬公司財務報表產生之匯兌差異	45	409,850
年內其他全面收益	<u>(2,581)</u>	<u>391,927</u>
年內全面收益總額	<u>(2,292,718)</u>	<u>134,703</u>
應佔：		
本公司擁有人	(2,292,667)	134,709
非控股權益	(51)	(6)
年內全面收益總額	<u>(2,292,718)</u>	<u>134,703</u>

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

## 綜合財務狀況表

於二零一九年十二月三十一日

		二零一九年	二零一八年
	附註	千港元	(附註) 千港元
<b>非流動資產</b>			
勘探及評估資產	11	103,835	2,337,497
物業、廠房及設備		28,539	32,811
於合營企業之權益		7,849	12,827
其他於權益證券的投資		16,068	18,694
預付款項、按金及其他應收款項	12	10,911	15,462
非流動資產總值		<u>167,202</u>	<u>2,417,291</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		14,304	21,032
應收貿易賬款及其他應收款項	12	21,985	32,756
可收回即期稅項		41	66
其他金融資產	13	120,100	80,468
現金及現金等價物		771,662	928,476
流動資產總值		<u>928,092</u>	<u>1,062,798</u>
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款及其他應付款項	14	64,246	93,057
其他借貸	15	10,544	56,792
租賃負債		834	–
撥備		9,968	5,131
流動負債總額		<u>85,592</u>	<u>154,980</u>
流動資產淨值		<u>842,500</u>	<u>907,818</u>
總資產減流動負債		<u>1,009,702</u>	<u>3,325,109</u>

		二零一九年	二零一八年
	附註	千港元	(附註) 千港元
<b>非流動負債</b>			
其他借貸	15	141,000	154,000
遞延稅項負債		11,711	31,436
撥備		10,536	9,697
		<u>163,247</u>	<u>195,133</u>
<b>非流動負債總額</b>		<b>163,247</b>	<b>195,133</b>
<b>資產淨值</b>		<b>846,455</b>	<b>3,129,976</b>
<b>股本及儲備</b>			
股本		87,589	87,589
儲備		758,710	3,042,180
		<u>846,299</u>	<u>3,129,769</u>
<b>本公司擁有人應佔權益總值</b>		<b>846,299</b>	<b>3,129,769</b>
非控股權益		156	207
		<u>846,455</u>	<u>3,129,976</u>
<b>權益總值</b>		<b>846,455</b>	<b>3,129,976</b>

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

附註：

## 1. 合規聲明

本集團綜合財務報表已根據所有適用香港財務報告準則（統稱為**香港財務報告準則**，包括香港會計師公會（「**香港會計師公會**」）頒佈之所有適用個別香港財務報告準則、香港會計準則（「**香港會計準則**」）及詮釋）、香港普遍採納之會計原則及香港公司條例之披露規定編製。本集團綜合財務報表亦遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「**上市規則**」）之適用披露條文。

香港會計師公會已頒佈若干於本集團當前會計期間首次生效或可供提早採納之新訂及經修訂香港財務報告準則。附註3載列初次應用該等與本集團當前及以往會計期間有關之財務準則及已於本財務報表內反映之任何有關會計政策變動之資料。

## 2. 財務報表編製基準

在釐定財務報表之合適編製基準時，本公司董事已審閱管理層根據對未來銷售原油及其他產品之收益、未來生產成本、承諾及計劃資本支出及可用融資作出的估計而編製的本集團現金流預測，涵蓋期間由報告期末當日起計十二個月。彼等認為本集團將擁有足夠營運資金於到期時應付其財務責任，以及自本報告期末起計未來十二個月的承諾資本支出，且就此而言並無重大不確定因素個別或共同地對本集團持續經營能力構成重大懷疑。

## 3. 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈一項新訂香港財務報告準則，即香港財務報告準則第16號「租賃」，並已對多項香港財務報告準則作出若干修訂，於本集團之本會計期間首次生效。

除香港財務報告準則第16號「租賃」外，此等發展不會對本集團本期間或過往期間之業績及財務狀況之編製或呈列方式造成重大影響。本集團未有應用任何於本會計期間尚未生效之新準則或詮釋。

### 香港財務報告準則第16號，「租賃」

香港財務報告準則第16號取代香港會計準則第17號「租賃」及相關詮釋、香港（國際財務報告詮釋委員會）第4號「釐定安排是否包含租賃」、香港（常務詮釋委員會）第15號「經營租賃－獎勵」，以及香港（常務詮釋委員會）第27號「評估涉及租賃法律形式之交易本質」。該準則為承租人引入一個單一會計模型，要求承租人為所有租賃（租期為12個月或以下之租賃（「短期租賃」）及低價值資產之租賃除外）確認使用權資產及租賃負債。出租人之會計處理規定則大致沿用香港會計準則第17號。

香港財務報告準則第16號亦引入額外定性及定量披露規定，旨在令財務報表使用者得以評估租賃對實體財務狀況、財務表現及現金流量的影響。

本集團已於二零一九年一月一日初始應用香港財務報告準則第16號。本集團已選擇採用經修改追溯法，故將初始應用之累計影響確認為於二零一九年一月一日年初權益結餘之調整。比較資料並無重列，繼續根據香港會計準則第17號報告。

有關過往會計政策變動之性質及影響的進一步詳情及所應用之過渡選擇載列如下：

#### a. 租賃之新定義

租賃之定義變動主要涉及控制權之概念。香港財務報告準則第16號界定租賃之基礎為客戶是否於一段時間內控制一項已識別資產之使用，可憑具體用量釐定。在客戶有權操控該項已識別資產用途及透過使用該項已識別資產獲取絕大部分經濟利益之情況下，即已讓渡控制權。

本集團僅對於二零一九年一月一日或之後訂立或更改之合約應用香港財務報告準則第16號對租賃之新定義。對於二零一九年一月一日前訂立之合約，本集團使用過渡期可行權宜方法，沿用過往對現有安排是否屬於或包含租賃所作之評估。因此，過往根據香港會計準則第17號評定為租賃之合約繼續根據香港財務報告準則第16號入賬列為租賃，而過往評定為非租賃服務安排之合約則繼續入賬列為執行性合約。

**b. 承租人會計法及過渡性影響**

香港財務報告準則第16號移除香港會計準則第17號過往要求承租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃之規定。取而代之，本集團須於作為承租人時將所有租賃撥充資本，包括過往根據香港會計準則第17號分類為經營租賃之租賃，惟獲豁免之短期租賃及低價值資產租賃除外。就本集團而言，該等重新撥充資本之租賃主要涉及本集團之辦公室。

於過渡至香港財務報告準則第16號當日（即二零一九年一月一日），本集團已釐定過往分類為經營租賃的租賃餘下租期之長度，並按餘下租賃款項之現值（使用於二零一九年一月一日之相關遞增借貸利率貼現）計量租賃負債。釐定餘下租賃付款現值所用之加權平均遞增借貸利率為5.125%。

於過渡至香港財務報告準則第16號時，本集團確認使用權資產2,827,000港元及租賃負債2,909,000港元。此等使用權資產列入物業、廠房及設備，而使用權資產與租賃負債之間的差額82,000港元則確認為對於二零一九年一月一日年初權益結餘之調整。

**4. 於阿根廷採納惡性通脹會計法**

於二零一八年五月，阿根廷披索經歷嚴重貶值，導致阿根廷三年逾100%的累計通脹，因此引發於截至二零一八年六月三十日後報告期間實際採用按照香港會計準則第29號，*惡性通脹經濟財務申報*的規定，須過渡至惡性通脹會計法的要求。

因此，本集團已在本綜合財務報表採用香港會計準則第29號之規則就其阿根廷附屬公司應用惡性通貨膨脹會計法如下：

- 已於二零一八年一月一日應用惡性通貨膨脹會計法；
- 以歷史成本列示的非貨幣性資產及負債（如：勘探及評估資產、物業、廠房及設備及其他項目）及阿根廷附屬公司的權益均作索引以反映於收購日期價格指數至於報告日期價格指數的變動；持有貨幣性資產及負債的收益或虧損及收入及開支自初步記錄的日期作索引以反映於報告日期的購買力；
- 為計量通脹對本集團的財務狀況及業績所造成的影響，本集團於直至二零一六年十二月三十一日期間已選用批發價值指數（Indice de Precios Mayoristas），以及於其後選用零售價值指數（Indice de Precios al Consumidor）。該等價值指數經由阿根廷聯邦局經濟科學專業理事會的政府委員會建議；

- 根據香港會計準則第21號，外匯兌換率之變動的影響，阿根廷附屬公司業績的所有金額（例如資產、負債、權益項目、收入及開支）按報告期末的收市外匯兌換率換算成港元。本集團以港元呈列的比較資料並無重列；
- 貨幣性淨額狀況的收益或虧損衍生為重列損益表內的非貨幣性資產、權益及項目所造成的差額，就「惡性通脹貨幣性調整」透過綜合損益表呈報為其他收入（見附註6）。報告期初結餘的惡性通脹影響於綜合權益變動表內呈列為累計虧損的調整。

## 5. 收益及分部報告

本集團之主要業務為(i) 勘探、開發、生產及銷售天然資源；(ii) 商品貿易。有關本集團主要業務的進一步詳情已於附註5(b)披露。

### (a) 收益的細分

來自客戶合約的收益以主要產品或服務線細分如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
香港財務報告準則第15號涵蓋範圍內來自客戶合約 的收益		
以主要產品或服務線細分		
— 買賣商品貿易之有色金屬及石油產品	216,331	265,030
— 銷售石油勘探及生產之石油產品	20,315	32,959
	<u>236,646</u>	<u>297,989</u>



本集團具有四名（二零一八年：兩名）個別客戶，其金額披露如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
客戶一	211,872	265,030
客戶二	14,394	32,959
客戶三	5,921	–
客戶四	4,459	–

**(b) 分部報告**

本集團按業務單位及地區位置劃分及管理其業務分部。以就分配資源及評核表現而向本集團主要營運決策者內部呈報資料相符之方式，本集團已呈列下列兩個可呈報分部。下列可呈報分部並無合併任何經營分部。

本集團呈報分部詳情如下：

- 上游：此分部從事原油勘探、開發、生產及銷售業務。目前，本集團於阿根廷開展該業務。
- 商品貿易：此分部包括有色金屬及石油產品貿易。

**(i) 分類業績、資產及負債**

就評估分部表現及分部間資源分配，本集團主要營運決策者按以下基準監控各呈報分部應佔之業績、資產與負債：

分部資產包括所有有形資產及流動資產，但並不包括於合營企業之權益、其他股本證券投資、遞延稅項資產及未分配企業資產。分部負債包括全部負債，但不包括遞延稅項負債及未分配企業負債。

收益及開支乃按該等分部產生之銷售額、該等分部產生之開支或該等分部應佔之資產所產生折舊或攤銷分配至呈報分部。

分部溢利／虧損指各分部所產生之溢利／虧損，且未分配資產減值虧損、應佔合營企業虧損、投資虧損淨值、未分配利息收入及利息開支及公司總部之其他開支淨額。此為就資源分配及表現評估而向本集團主要營運決策者報告之方式。

可報告分部之會計政策與本集團之會計政策相同。

年內，提供予本集團主要營運決策者用作資源分配及分部表現評估之來自客戶合約收益之細分及本集團呈報分部資料如下：

	上游		商品貿易		總計	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
可呈報分部收益 (附註)	<b>20,315</b>	32,959	<b>216,331</b>	265,030	<b>236,646</b>	297,989
可呈報分部虧損	<b>(26,600)</b>	(47,290)	<b>(259)</b>	(179)	<b>(26,859)</b>	(47,469)
折舊及攤銷	<b>4,617</b>	5,624	-	-	<b>4,617</b>	5,624
勘探開支	<b>202</b>	371	-	-	<b>202</b>	371
利息收入	<b>44</b>	5	-	-	<b>44</b>	5
年內非流動分部資產增加	<b>19,804</b>	40,821	-	-	<b>19,804</b>	40,821
可呈報分部資產	<b>168,798</b>	2,455,299	<b>4,861</b>	-	<b>173,659</b>	2,455,299
可呈報分部負債	<b>(30,083)</b>	(53,559)	<b>(848)</b>	(601)	<b>(30,931)</b>	(54,160)

附註：

上文所呈報之分部收益指來自外部客戶之收益。於本年度及過往年度，並無分部間銷售額。本集團之所有收益於某一時間點確認。

(ii) 可呈報分部收益及損益、資產及負債之對賬表

	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
<b>收益</b>		
可呈報分部收益	<b>236,646</b>	297,989
<b>虧損</b>		
可呈報分部虧損	<b>(26,859)</b>	(47,469)
未分配利息收入	<b>14,891</b>	16,603
未分配利息開支	<b>(13,812)</b>	(15,687)
資產減值虧損	<b>(2,250,076)</b>	(72,771)
公司總部其他開支淨額	<b>(25,517)</b>	(22,350)
應佔合營企業之虧損	<b>(4,784)</b>	(4,452)
投資虧損淨值	<b>(4,228)</b>	(100,321)
除稅前綜合虧損	<b>(2,310,385)</b>	(246,447)

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
<b>資產</b>		
可呈報分部資產	173,659	2,455,299
於合營企業之權益	7,849	12,827
其他權益證券投資	16,068	18,694
未分配企業資產		
－現金及現金等價物	767,713	904,935
－其他金融資產	119,173	80,468
－其他應收款項	9,522	7,472
－其他	1,310	394
	<u>1,095,294</u>	<u>3,480,089</u>
綜合資產總值	<u>1,095,294</u>	<u>3,480,089</u>

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
<b>負債</b>		
可呈報分部負債	(30,931)	(54,160)
遞延稅項負債	(11,711)	(31,436)
未分配企業負債		
－其他借貸	(151,544)	(210,792)
－已收按金	(48,880)	(48,880)
－租賃負債	(834)	–
－其他	(4,939)	(4,845)
	<u>(248,839)</u>	<u>(350,113)</u>
綜合負債總額	<u>(248,839)</u>	<u>(350,113)</u>

附註：本集團已於二零一九年一月一日採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。見附註3。

(iii) 地區資料

下表載列(i)本集團來自外部客戶之收益；及(ii)本集團之非流動資產，不包括股本證券其他投資(「特定非流動資產」)地理位置之資料。本集團收益的地理位置乃基於客戶所在地。特定非流動資產之地理位置乃基於(i)就物業、廠房及設備及勘探及評估資產而言，資產本身位處之地點；及(ii)就無形資產、商譽、預付款項、按金及其他應收款項而言，彼等獲分配之營運地區。就於合營企業之權益而言，則以該合營企業業務所在地點為準。

	來自外部客戶之收益		特定非流動資產	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
新加坡	211,872	265,030	-	-
阿根廷	20,315	32,959	142,534	2,385,691
香港	4,459	-	1,697	1,173
中國	-	-	6,903	11,733
	<u>236,646</u>	<u>297,989</u>	<u>151,134</u>	<u>2,398,597</u>

6. 其他收入

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
銀行利息收入	14,935	12,689
應收承兌票據之利息收入	-	3,919
非透過損益以公允價值列賬的金融資產利息收入總額	14,935	16,608
匯兌虧損淨額	(34,865)	(46,399)
處置Palmar Largo特許權區之非流動資產的虧損淨額	-	(7,186)
鑽井服務收入	1,523	14,588
惡性通脹貨幣性調整(附註4)	21,416	4,009
其他	17	7,633
	<u>3,026</u>	<u>(10,747)</u>

## 7. 除稅前虧損

除稅前虧損乃經扣除／（計入）下列各項：

### (a) 融資成本

	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
其他借貸利息	13,721	15,687
租賃負債利息	91	—
	<u>13,812</u>	<u>15,687</u>

附註：本集團已採用經修改追溯法首次應用香港財務報告準則第16號。根據此方法，對比資料不會重列。（見附註3）。

### (b) 員工成本（包括董事酬金）

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
薪金、津貼及其他福利	17,674	16,034
定額供款退休計劃供款	1,903	4,604
	<u>19,577</u>	<u>20,638</u>

### (c) 資產減值虧損

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
勘探及評估資產	11	2,243,254	—
存貨		6,822	—
應收承兌票據	12	—	38,846
應收貿易賬款及其他應收款項		—	33,925
		<u>2,250,076</u>	<u>72,771</u>

### (d) 投資虧損淨額

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
上市股本證券	13(i)	6,850	100,492
上市債務證券	13(ii)	(1,010)	—
非上市股本掛鈎證券	13(iii)	(1,612)	(2,126)
非上市基金		(17)	1,955
		<u>4,211</u>	<u>100,321</u>

## 8. 綜合損益表內之所得稅

綜合損益表內之稅項指：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
即期稅項－香港利得稅 年內撥備	-	-
即期稅項－海外 年內撥備	-	-
就往年撥備不足／(超額)撥備	9	(55)
	<u>9</u>	<u>(55)</u>
遞延稅項 臨時差額之(撥回)／產生	<u>(20,257)</u>	<u>10,832</u>
	<u>(20,248)</u>	<u>10,777</u>

根據百慕達及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及法規，本公司及其附屬公司於當前及過往年度均無須繳納百慕達及英屬處女群島任何所得稅。

年內，由於本集團於香港之業務並無應課稅溢利，故並無計提香港利得稅撥備。於二零一九年，香港利得稅撥備乃根據年內之估計應課稅溢利按16.5% (二零一八年：16.5%)之稅率計算。

本集團於阿根廷之附屬公司須按30%稅率(二零一八年：30%)繳納阿根廷企業所得稅(「企業所得稅」)及推測最低所得稅(「推測最低所得稅」)。推測最低所得稅為企業所得稅之補充，並就若干資產之稅基按1%實際稅率徵收。本集團附屬公司於阿根廷之稅項負債為企業所得稅及推測最低所得稅之較高者。

本集團其他海外附屬公司之稅項按相關國家及地區之現行適當稅率收取。

## 9. 股息

董事會建議不派付任何截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息（二零一八年：無）。

## 10. 每股虧損

### (a) 每股基本虧損

#### (i) 本公司擁有人應佔（基本）虧損

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
本公司擁有人應佔虧損	<u>(2,290,086)</u>	<u>(257,218)</u>

#### (ii) 普通股（基本）加權平均數

	二零一九年 千股	二零一八年 千股
於一月一日已發行普通股	8,758,881	8,865,483
購買自身的股份之影響	<u>-</u>	<u>(22,723)</u>
於十二月三十一日之普通股（基本）加權平均數	<u>8,758,881</u>	<u>8,842,760</u>

### (b) 每股攤薄虧損

截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度，由於年內概無發行潛在可攤薄的普通股份，故每股基本及攤薄虧損相同。

## 11. 勘探及評估資產

	勘探權 千港元	勘探鑽井 千港元	地質研究 千港元	其他 千港元	總計 千港元
<b>成本</b>					
於二零一八年一月一日	3,229,171	92,864	96,194	33,991	3,452,220
添置	893	37,512	-	-	38,405
撤銷	-	(371)	-	-	(371)
惡性通脹調整 (附註4)	(351)	(3,667)	91,730	-	87,712
	<u>3,229,713</u>	<u>126,338</u>	<u>187,924</u>	<u>33,991</u>	<u>3,577,966</u>
於二零一八年十二月三十一日	3,229,713	126,338	187,924	33,991	3,577,966
	<u>3,229,713</u>	<u>126,338</u>	<u>187,924</u>	<u>33,991</u>	<u>3,577,966</u>
於二零一九年一月一日	3,229,713	126,338	187,924	33,991	3,577,966
添置	-	19,285	-	-	19,285
撤銷	-	(202)	-	-	(202)
惡性通脹調整 (附註4)	(1,442)	(8,049)	(5,938)	-	(15,429)
	<u>3,228,271</u>	<u>137,372</u>	<u>181,986</u>	<u>33,991</u>	<u>3,581,620</u>
於二零一九年十二月三十一日	3,228,271	137,372	181,986	33,991	3,581,620
	<u>3,228,271</u>	<u>137,372</u>	<u>181,986</u>	<u>33,991</u>	<u>3,581,620</u>
<b>累計減值</b>					
於二零一八年一月一日	1,013,545	5,009	96,194	33,991	1,148,739
惡性通脹調整 (附註4)	-	-	91,730	-	91,730
	<u>1,013,545</u>	<u>5,009</u>	<u>187,924</u>	<u>33,991</u>	<u>1,240,469</u>
於二零一八年十二月三十一日	1,013,545	5,009	187,924	33,991	1,240,469
	<u>1,013,545</u>	<u>5,009</u>	<u>187,924</u>	<u>33,991</u>	<u>1,240,469</u>
於二零一九年一月一日	1,013,545	5,009	187,924	33,991	1,240,469
減值 (附註(a))	2,214,726	28,528	-	-	2,243,254
惡性通脹調整 (附註4)	-	-	(5,938)	-	(5,938)
	<u>3,228,271</u>	<u>33,537</u>	<u>181,986</u>	<u>33,991</u>	<u>3,477,785</u>
於二零一九年十二月三十一日	3,228,271	33,537	181,986	33,991	3,477,785
	<u>3,228,271</u>	<u>33,537</u>	<u>181,986</u>	<u>33,991</u>	<u>3,477,785</u>
<b>賬面淨值</b>					
於二零一九年十二月三十一日	-	103,835	-	-	103,835
	<u>-</u>	<u>103,835</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>103,835</u>
於二零一八年十二月三十一日	2,216,168	121,329	-	-	2,337,497
	<u>2,216,168</u>	<u>121,329</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,337,497</u>



附註：

- (a) 勘探權指本集團透過 Union of Temporary Enterprise (「**T&M UTE**」) 持有 Tartagal 特許權區及 Morillo 特許權區 (統稱「**T&M 特許權區**」)，位於阿根廷北部薩爾塔省的特許權區) 69.25% 的權益。T&M 特許權區內之石油及碳氫化合物開發獲授勘探許可，自二零零六年十二月二十九日起最初為期四年，並可額外續期，最多合共九年。本集團已向阿根廷薩爾塔省能源部長 (「**薩爾塔省能源部長**」) 遞交勘探許可延期申請，並分別於二零一零年七月、二零一一年七月、二零一三年十二月、二零一六年三月及二零一八年三月獲得批准。根據於二零一八年三月獲發的批准文件，勘探許可延至二零一九年九月十三日。倘成功發現碳氫化合物，勘探許可可能夠轉換為為期25年的開採許可，並可能延期10年。

本集團於二零一九年五月向薩爾塔省能源部長 (「**薩爾塔省能源部長**」) 遞交勘探許可一年延期申請，並於二零一九年九月初遞交進入第二個勘探期申請。

然而，於二零一九年九月十七日，薩爾塔省能源部長發出決議案，否決本集團於 T&M 特許權區延期一年及進入第二個勘探期的兩份申請 (「**決議案**」)。於二零一九年九月底，本集團向薩爾塔省生產部提起上訴，旨在尋求撤銷決議案。基於與薩爾塔省相關部門的最新溝通及從阿根廷獨立法律顧問獲得的法律意見，本集團認為，有利於本集團的正面上訴結果的時間及可能性存在重大不確定性。於二零一九年十二月三十一日，本集團就有關 T&M 特許權區的勘探及評估資產確認悉數減值 2,243,254,000 港元。

- (b) 於二零一九年十二月三十一日，勘探鑽井指阿根廷北部薩爾塔省的 Chirete 特許權區 (「**Chirete 特許權區**」) 的鑽井活動，本集團根據與 Pampa Energia S.A. 訂立之購入安排購入 Chirete 特許權區的 50% 參與權益。

於二零一六年，本集團就二零一五年十月鑽探的 Chirete 特許權區 HLG.St.LB.x-1002 勘探井發現石油並與 Pampa Energia S.A. 達成協定，進一步鑽井活動的額外開支將由兩個參與方撥付。

於二零一八年，本集團於 Chirete 特許權區的 HLG.St.LB.x-2001 鑽探另一處勘探井，並發現大量石油及天然氣。

於二零一九年，本集團於 HLG.St.LB.x-2001 勘探井的永久性生產設施興建完成。

當前於 Chirete 特許權區的勘探許可已於二零一九年十一月十八日到期。本集團及其合作夥伴 Pampa Energia S.A. 向薩爾塔省能源部長提交開採許可的請求。於本報告刊發日期，該申請仍在進行中。就此而言，基於從阿根廷獨立法律顧問獲得的法律意見，本集團認為，開採許可將於薩爾塔省能源部長批准本集團近期提交的工程及投資計劃後獲授，及本集團有權自 Chirete 特許權區的石油銷售收取收益，儘管開採許可尚未取得。

於二零一九年十二月三十一日，基於可取得Chirete特許權區的開採許可證及透過編製貼現現金流量預測使用使用價值計算及參考獨立合資格技術顧問出具的技術報告而釐定的可收回金額，並無就與Chirete特許權區有關的勘探及評估資產確認減值虧損。

於二零二零年三月十一日，因冠狀病毒（新冠肺炎（COVID-19））於全球快速擴散，世界衛生組織宣佈爆發新冠肺炎（COVID-19）全球流行病。由於供應鏈中斷或放緩及經濟不確定性顯著增加，此情況對全球經濟造成嚴重影響。於二零二零年三月十九日，阿根廷地方政府宣佈實行社會隔離、預防及強制性措施，於二零二零年三月二十日至三十一日（首尾兩天包括在內）進行管治且該期限可根據流行病學情況延長至認為必要的時間。另一方面，由於石油工業受到影響，各產油省省長齊聚聯邦碳氫化合物生產國組織（Federal Organization of Hydrocarbon Producing States）尋求國家政府確定支持油價，以保證維持活動水平並使國內市場價格與國際價格脫鉤。本公司董事認為，因上述事件而導致釐定與Chirete特許權區有關的勘探及評估資產可收回金額所用一項或多項主要假設之任何可能變動，均可能使勘探及評估資產之賬面值超過可收回金額。然而，該等綜合財務報表並未就此等非調整事件（乃源於按照香港會計準則第10號「報告期後事項」於報告日期後出現之狀況）作出調整。

## 12. 應收貿易賬款及其他應收款項

	二零一九年 十二月三十一日 附註 千港元	二零一八年 十二月三十一日 千港元
應收貿易賬款，減虧損撥備	2,505	3,184
其他債務人	7,790	15,471
應收合營公司的金額	561	314
按攤銷成本計量的金融資產	10,856	18,969
可收回增值稅	10,911	15,462
其他可收回稅項	4,024	6,165
其他預付款項及按金	7,105	7,622
應收承兌票據	(i) -	-
	<b>32,896</b>	<b>48,218</b>
於綜合財務狀況表之對賬：		
非流動	10,911	15,462
流動	(ii) 21,985	32,756
	<b>32,896</b>	<b>48,218</b>

附註：

- (i) 承兌票據由Foothills Exploration Operating, Inc. (「Foothills」)發行並由Foothills Exploration擔保(一家Foothills的間接控股公司)，作為於美利堅合眾國(「美國」)出售附屬公司之部分代價及不計息並須於二零一八年六月三十日償還。承兌票據按每年實際利率19.18%計息。

於承兌票據到期日，本集團並無就尚未償還承兌票據收到任何還款，上述事項構成Foothills拖欠還款。本集團目前正就償還逾期承兌票據且與Foothills進行磋商。Foothills之主要業務為於美國收購及開發油氣資產。鑑於Foothills Exploration及其附屬公司之不利財務及營運狀況以及拖欠事件，於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，本集團就應收承兌票據之逾期結餘悉數計提減值。

- (ii) 所有即期應收貿易賬款及其他應收款項預期於一年內收回或確認為開支。

- (iii) 應收貿易賬款按發票日期及扣除虧損撥備呈列後之賬齡分析如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
0至30日	2,321	-
31至60日	-	3,184
61至90日	-	-
90日以上	184	-
	<u>2,505</u>	<u>3,184</u>

應收貿易賬款自開出票據日期起30日(二零一八年：30日)內到期。

### 13. 其他金融資產

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
上市股本證券(附註(i))	80,618	80,468
上市債務證券(附註(ii))	30,528	-
非上市股本掛鈎證券(附註(iii))	8,027	-
非上市基金	927	-
	<u>120,100</u>	<u>80,468</u>

附註：

- (i) 上市股本證券為於聯交所上市股份及按公允價值列賬。截至二零一九年十二月三十一日止年度，投資虧損淨值約6,850,000港元(二零一八年：100,492,000港元)已於損益內確認。

- (ii) 上市債務證券為於新加坡證券交易所及聯交所上市之優先票據及按公允價值列賬。於截至二零一九年十二月三十一日止年度之投資收入淨額約1,010,000港元已於損益內確認。
- (iii) 非上市股本掛鈎證券為包含嵌入式衍生工具之證券，其回報乃參考若干於聯交所上市之股本證券之收市價釐定。非上市股本掛鈎證券於初始確認時指定為按公允價值計入損益，而於截至二零一九年十二月三十一日止年度之投資收入淨額約1,612,000港元（二零一八年：虧損約2,126,000港元）已於損益內確認。

#### 14. 應付貿易賬款及其他應付款項

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
應付貿易賬款	(ii)	6,401	27,544
其他應付款項及應計費用	(iii)	57,633	65,492
		<hr/>	<hr/>
按攤銷成本計量之金融負債		64,034	93,036
		<hr/>	<hr/>
預收款項		212	21
		<hr/>	<hr/>
		<b>64,246</b>	<b>93,057</b>
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註：

- (i) 預期所有應付貿易賬款及其他應付款項須於一年內償付或按要求償還。
- (ii) 於報告期末，應付貿易賬款按發票日期呈列之賬齡分析如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
0至30日	3,460	21,940
31至60日	536	4,231
61至90日	1,152	399
90日以上	1,253	974
	<hr/>	<hr/>
	<b>6,401</b>	<b>27,544</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

- (iii) 該金額包括自兩名獨立第三方收到48,880,000港元的按金，該等第三方委任本公司一間附屬公司為受託人以尋求一項收購。該項潛在收購已被取消，及被分類為「其他應付款項及應計費用」之按金將退還予該等第三方。

## 15. 其他借貸

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
一年內到期償還之定期貸款	<u>10,544</u>	<u>56,792</u>
一年後到期償還之定期貸款：		
一年後但兩年內	138,000	10,000
兩年後但五年內	<u>3,000</u>	<u>144,000</u>
	<u>141,000</u>	<u>154,000</u>
	<u>151,544</u>	<u>210,792</u>
於綜合財務狀況表之對賬：		
流動負債	10,544	56,792
非流動負債	<u>141,000</u>	<u>154,000</u>
	<u>151,544</u>	<u>210,792</u>

## 16. 承擔

於二零一九年十二月三十一日尚未清還惟未於綜合財務報表撥備之資本承擔如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
已授權但未訂約	<u>43,608</u>	<u>138,905</u>

## 17. 報告期後事項

於二零二零年三月十一日，因新冠肺炎（COVID-19）於全球快速擴散，世界衛生組織宣佈爆發新冠肺炎（COVID-19）大流行病。由於供應鏈中斷或放緩及經濟不明朗性顯著增加，此情況對全球經濟造成嚴重影響。本集團將密切關注新冠肺炎（COVID-19）疫情的發展，並評估疫情對本集團財務狀況及經營業績的影響。截至該等綜合財務報表刊發日期，除附註11(b)所披露者外，本集團並不知悉因新冠肺炎（COVID-19）疫情而對綜合財務報表產生任何重大不利影響。

## 管理層討論及分析

### 整體回顧

二零一九年對本集團及於阿根廷的主營業務又是一個充滿挑戰的年度。儘管本集團有幸於Chirete特許權區（薩爾塔省數十年來首個全新的生產作業）完成興建永久性生產設施及開展石油生產，但本集團遺憾呈報，截至二零一九年十二月三十一日止財政年度，應計除稅後虧損為2,290,000,000港元。

是項虧損乃主要由於本集團為在為在於Tartagal Oriental及Morillo特許權區（「**T&M 特許權區**」）的勘探及評估資產作減值虧損撥備2,243,000,000港元。薩爾塔省前省級機關（「**當局**」）於二零一九年九月十七日拒絕本集團就特許權區的延期申請，決定令人費解及意外。對此，本集團已提起行政上訴以推翻該決定，與此同時，已與新當局開始磋商，希望以任何一種方式糾正該狀況。然而，由於磋商及上訴現時仍在進行中，而現時並無延期，及取得**T&M**特許權區延期的可能性及時機存在重大不明朗性，本集團就截至二零一九年十二月三十一日止年度，根據相關財務報告準則作出必要會計撥備。

就有關**T&M**特許權區未來涉及的不明朗性，本集團別無選擇，惟有暫停原定於二零二零年進行Morillo Deep鑽探井的計劃及籌備工作，直至首先解決許可延期問題。

就Chirete特許權區而言，緊隨成功建造及調試新建生產設施後，本集團於二零一九年十一月自其HLG.St.LB.x-2001發現井（「**該發現井**」）恢復石油生產。視乎藏油層對井壓波動的影響以及當前國內油價，該發現井初始設定為日產油量為550桶（「**桶石油／每日**」），並將逐步提高至約每日1,500桶石油。

鑒於Chirete特許權區的現有勘探許可證已於二零一九年十一月十八日屆滿，本集團已向當局提交勘探許可證申請。本集團現正等待接收開採許可證，一旦頒發，將正式授予本集團及Pampa Energia S.A.（「**Pampa**」）未來25年於特許權區生產碳氫化合物的合法權利。本集團預計開採許可證將延遲發放，阿根廷就現有許可證屆滿日期後6至8個月才發放許可證亦屬正常。

就經濟上而言，二零一九年阿根廷石油市場持續低迷。年內國內平均油價乃低於布倫特油價的70%，而阿根廷披索（「**阿根廷披索**」）持續疲軟，惡性通脹率由二零一八年的47.6%上升至二零一九年的近54%，錄得自一九九一年起最高水平。隨著阿根廷披索亦於二零一九年貶值超過70%，據報道於二零一九年上半年超過35%該國人口生活貧困。

由於阿根廷的營商環境每況愈下，故本集團積極在全球其他地區的能源行業尋找互補的投資機會。儘管本集團的主要業務為石油及天然氣勘探及生產，本集團亦有意向可再生能源業務作多元發展。

## 業務回顧

本集團於二零一九年期間在阿根廷進行的石油及天然氣活動，全部位於薩爾塔省的西北盆地。除本集團的石油及天然氣勘探及生產活動外，本集團於年內從事商品貿易業務。

### 阿根廷西北盆地

西北盆地為阿根廷重要天然氣生產的盆地之一。由於四大主要盆地的疊加及自晚侏羅紀時代至早白堊世時代的斷裂延伸以及第三紀時代安第斯山脈擠壓的大地構造所影響，該盆地的地質及構造極其複雜。本集團認為，其複雜的地質結構，可在勘探活動時發現常規輕油及天然氣創造機會。

於二零一九年十二月三十一日，本集團在阿根廷北部的西北盆地持有以下特許權區：

	參與權益	地表面積 (平方公里)	可採量 (百萬桶 油當量)	遠景資源量 (百萬桶 油當量)	本集團的 淨權益 (百萬桶 油當量)
Chirete 特許權區	50.00%	897	2.4	2.5	2.45

## 勘探、開發及生產活動

### Chirete 特許權區

本集團營運的 Chirete 特許權區的地表面積約為 897 平方公里，位於阿根廷北部薩爾塔省，而本集團的推測淨權益為 2.45 百萬桶油。Chirete 特許權區為由本集團購入 50% 參與權益的石油特許權區，而 Pampa Energia S.A. 為其餘 50% 權益之擁有人。本集團負責日常營運。

#### *HLG.St.LB.x-2001 發現井*

繼二零一八年十一月二十九日於 HLG.St.LB. x-2001 勘探井發現石油後，本集團於二零一九年第一季對該勘探井進行延伸測試，以確定石油的特性及儲油氣層的潛在可開採量。

該鑽探井為便利現場建造永久性生產設施而進行暫時性關閉前，曾進行為期三個月的延伸測試程序，於截至二零一九年三月十八日止中，累計原油產量約為 82,000 桶。測試期間，該勘探井確認含輕質原油的估計 API 指數為 37 度，含水量近乎零且並無其他污染物。

於二零一九年十一月，緊隨新建生產設施成功投產後，本集團恢復該鑽探井商業石油生產。儘管該鑽探井設定 4 毫米油嘴的初始產量為每日 550 桶，但自二零一九年十一月起至本公告刊發日期期間，該鑽探井已取得接近每日 600 桶的平均產油量。

視乎儲油氣層對初期投產的反應以及油井壓力的波動，本集團（作為營運商）與 Pampa 磋商，將考慮選擇逐步增產至約每日 1,500 桶。倘該鑽探井可處理更高生產率，現有設施的設計產能高達每日 2,000 桶。

本集團於 Chirete 特許權區的近期發現石油及生產為薩爾塔省數十年來首個全新的生產作業，對該省新當局而言是個好消息，因其希望吸引及振興該地區的石油勘探投資活動。



### *Chirete* 特許權區開採許可證

於二零一九年十一月十八日在 *Chirete* 特許權區的勘探許可證屆滿前，本集團向當局提交要求開採許可證的申請。根據阿根廷《碳氫化合物法 (Hydrocarbon Laws)》的法律規定，營運商於發現商業石油後可以取得開採許可證。

本集團已妥為遵守一切申請備案規定及現正等待收取當局的開採許可證。一旦頒發許可證，本集團及 *Pampa* 將有權於未來25年在 *Chirete* 特許權區生產碳氫化合物。

由於 *Chirete* 特許權區的勘探許可證與二零一九年十一月及十二月阿根廷全國及省級選舉以及就職典禮同時發生，且於二零二零年一月政府暑假，本集團預計開採許可證頒發延期，其於阿根廷屬正常現象，一般情況下，許可證將在現有許可證屆滿後6至8個月頒發。

### **Tartagal Oriental 及 Morillo 特許權區**

T&M 特許權區包含 *Tartagal Oriental* 區塊及 *Morillo* 區塊，位於阿根廷北部薩爾塔省，涵蓋總地表面積10,583平方公里，而本集團的推測資源量淨額為130.0百萬桶油。

於前當局拒絕向本集團授出二零一九年九月十三日屆滿日期後，繼續勘探活動的許可證延期前，本集團於特許權區持有69.25% 參與權益，且為營運商。

### *勘探許可*

於二零一九年五月十七日，本集團已提交於 T&M 特許權區的現有勘探許可證延期一年的申請，乃因許可證於二零一九年九月十三日屆滿。儘管本集團知悉，一年時間不足以完成 T&M 特許權區的未完成履約保證單位承擔，本集團仍繼續進行一年延期申請，因根據前當局建議，此為實際授予批准的唯一方式。

於二零一九年九月，本集團亦根據國家法 (National Law) 第17,319號及行政命令第3391/06及3388/06號第3條 (Article 3 of the Executive Orders 3391/06 and 3388/06)，向當局申請於 T&M 特許權區訂立一份新勘探許可證。本集團了解到，雖然現有勘探許可證延期可能被當局拒絕，但訂立新勘探許可證的申請能為本集團不可否認的法律權利，惟其須作出鑽探額外一口勘探井的承諾。

然而，於二零一九年九月十七日，本集團獲告知，根據第037/19號決議案，當局已拒絕本集團現有勘探許可證一年延期申請及本集團作出承諾鑽探額外一口勘探井而訂立新勘探許可證的另外申請。此外，本集團獲告知，根據第038/19號決議案及根據國家法第17,319號第85條 (Article 85 of the National Law No. 17,319)，歸還T&M特許權區，即時生效。

本集團於二零一九年九月三十日截止日期前就當局的上述決議案（「該等決議案」）正式上訴，前提是當局拒絕本集團的延期及許可證申請而未完成適當的行政程序或妥為考慮有關具爭議的履約保證單位事宜。因此，就當局發出該等決議案的決定提起上訴，理由為決議案屬草率、武斷、不合理及不合法。

此外，於二零一九年十月二十五日，本集團成功針對當局向司法機關提交保護性司法程序，其實質上為一項禁制令，阻止執行該等決議案，直至當局首先已妥善處理本集團具有爭議的履約保證單位事宜。

阿根廷全國及省級選舉於二零一九年十一月結束後，Alberto Fernandez先生及Gustavo Saenz先生於二零一九年十二月十日分別正式就任阿根廷新一屆總統及薩爾塔省新一屆省長（「省長」）。

由於新一屆省長於二零一九年十二月十一日就職，加上恰逢阿根廷聖誕節及新年假期，以及二零二零年一月開始的政府暑假，負責監督薩爾塔省石油及天然氣事宜的新當局部門須更長時間解決前當局與本集團之間的爭議。因此，T&M特許權區的延期事宜顯然未能於短時間內解決。

儘管如此，於二零二零年一月二十日，本集團與當局新負責人進行非正式會晤，以就解決及撤銷前負責當局所發出的該等決議案邁出第一步。儘管在會晤中恭謙有禮，然而圍繞T&M特許權區的問題似乎於本公告刊發日期起未來數月都將不會解決。本集團將就如何相互解決問題及履約保證單位事宜向新當局提交新方案。

隨著中國自二零二零年一月以來爆發新型冠狀病毒，無限期嚴重限制國際出行，本集團預期將進一步延誤與新當局磋商有關T&M延長事宜的解決方案的進程。由於冠狀病毒已成為全球大流行病，已擴散至阿根廷並導致政府部門停工，令該延誤加重。

本集團仍致力於就具有爭議的履約保證單位事宜及恢復其於T&M特許權區的勘探鑽探活動的權利，持續與新當局進行磋商。然而，本集團亦將繼續堅決奉行適當行政及司法程序以對最近決議案提起上訴，可能顯出前當局試圖非法扣押本集團的石油及天然氣資產。

### *Morillo Deep 勘探井*

年內，本集團繼續籌備Morillo Deep的下一步鑽探計劃。Morillo Deep與本集團近期發現石油的HLG.St.LB.x-2001勘探井相距約17公里。本集團曾成功運用自備鑽機在之前兩個勘探井進行鑽探，並擬再次應用於Morillo Deep的鑽探計劃中。

由於就路權與Morillo Deep若干地主和土著社區進行的磋商有所延誤，以致本集團就擬建道路及施工位置進行的環境影響評估，及地形研究均有所延遲。

此外，緊接前當局於二零一九年九月十七日意外決定拒絕本集團的延期申請，並通知即時歸還T&M特許權區後，本集團別無選擇，惟有暫停原定二零二零年進行Morillo Deep鑽探井的計劃及籌備工作，直至新當局及省長首先解決許可證延期事宜。

### *計提悉數作減值虧損撥備*

鑑於有關T&M特許權區的近期發展，於截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團於該等特許權區的勘探及評估資產計提悉數減值虧損撥備2,243,000,000港元。

悉數減值虧損撥備乃根據本集團的會計政策（包括香港財務報告準則第6號礦產資源的勘探及評估，以及特別是香港會計準則第36號資產減值）作出。

撥備的理由及基準乃由於本集團於T&M特許權區的勘探許可證於二零一九年九月十三日屆滿，且隨後前當局於二零一九年九月十七日發出決議案，基於未履行的履約保證單位的錯誤計算，正式通知本集團歸還T&M特許權區，即時生效，並拒絕本集團的延期申請及訂立新勘探許可證的替代申請。

儘管本集團繼續與新當局磋商，並針對該等決議案提起上訴，可取得T&M特許權區延期的可能性及時間均存在重大不確定因素，導致於二零一九年確認上述悉數減值虧損撥備。

惟須待本集團磋商及上訴的結果，本集團可能於有關的未來財政年度內在認為適當情況下撥回T&M特許權區勘探及評估資產的減值虧損撥備。

### **Palmar Largo 特許權區**

在撤出福摩薩省Palmar Largo區塊後，本集團已於二零一八年十一月三十日停止Palmar Largo特許權區（「**PL 特許權區**」）的生產運作。

由於福摩薩當局發出的撤出Palmar Largo區塊通知期僅有9日，故本集團未能在有限時間內撤走所有可移動、非必要的生產資產、存貨及法律上屬於Union of Temporary Enterprise（「**UTE**」）的未售出石油庫存。

於二零一九年，本集團繼續向PL特許權區的新擁有人及營運商尋求滿意的解決方案，同時向福摩薩當局爭取即時且不受約束地進入空置工地，以便本集團可代表UTE實際取回資產。

然而，由於時間緊迫及缺少與新擁有人及福摩薩當局合作，本集團與UTE可能別無選擇，必須升級事件及考慮採取直接法律行動以收回被新營運商非法扣押的UTE資產。

### **油價**

緊接於二零一九年十一月恢復Chirete特許權區商業石油生產，本集團已尋找替代、價格更高客戶選項以將其石油出售予阿根廷北部唯一大型煉油廠Refinor以外的其他客戶，並取得部分成功。本集團將繼續發展及建立客戶基礎，竭力為其原油爭取更公平、更貼近阿根廷其他地方的價格。

本集團繼續徵詢法律顧問意見，就過去出售Chirete特許權區及尤其是Palmar Largo特許權區石油支付低於石油市價而造成的收益歷史差額，欲向Refinor提出法律訴訟以追討賠償。

於二零一九年度，本集團收取的平均售價為每桶45.28美元（二零一七年：54.05美元），約為布倫特石油價格的70%。然而，最近國際油價暴跌，布倫特石油交易價低至每桶25.00美元。倘布倫特石油價格仍維持如此低水平，則在阿根廷進行任何勘探鑽井在經濟上而言將不可行及或不按計劃進行。

### 阿根廷披索貶值及惡性通脹

於二零一九年期間，阿根廷披索持續急速貶值，匯率由年初的35.1阿根廷披索兌1美元，下跌至於二零一九年十二月三十一日的59.8阿根廷披索兌1美元，跌幅達70.4%。

阿根廷經濟方面，國家持續受惡性通脹壓力所困擾。繼二零一八年錄得47.6%的全年通脹，創下自一九九一年以來的新高後，國家於二零一九年再錄得54%的通脹。

為暫時舒緩惡性通脹對其公民的負擔，阿根廷政府於二零一九年八月中旬對原油價格實施90日凍結。因阿根廷披索持續貶值，此舉嚴重影響該國以美元計值的原油生產商收入。此外，政府於二零一九年九月宣佈貨幣收緊政策，禁止國際公司自阿根廷返還股息。

鑒於阿根廷披索的大幅貶值及惡性通脹壓力，阿根廷已對本集團及於此經營之其他國際公司造成困難的營商環境。雖然新一屆的國家及省級政府對阿根廷前景感到樂觀，但本集團對阿根廷的政治及經濟前景持謹慎態度。

### 商品貿易

自二零一七年八月重新踏足商品貿易業務以來，本集團於年內繼續成功進行並完成多宗涉及有色金屬的商品交易及石油產品。

為實現本集團收益基礎及溢利來源多元化的目標，儘管二零一九年為明顯平靜的一年，從中反映全球需求，但本集團仍致力該業務分部。

## 冠狀病毒大流行病及石油價格戰

於爆發冠狀病毒大流行病後，二零二零年伊始國際石油市場出現重大動蕩，及沙特阿拉伯與俄羅斯間之石油價格戰。此已導致全球石油價格、國際股票市場指數及全球經濟活動／需求急劇下降。目前，本集團正評估該等市場發展變化對財務狀況、財務表現及未來現金流的影響。然而，由於本集團並不知悉任何重大不利影響，故未於截至二零一九年十二月三十一日止年度之綜合財務報表內反映。

## 未來前景及發展

本集團目標乃盡力提高盈利能力及增加現金流，以便為其勘探及開發活動提供資金，同時確保其有關健康、安全及環境(HSE)的責任不會因此而妥協。

儘管前當局拒絕本集團於T&M特許權區的許可證延期申請，導致隨後歸還該特許權區，及於二零一九年確認大額減值虧損撥備，本集團將竭力尋求推翻是項決定。鑒於拒絕的情況，本集團認為，其等同被前當局試圖非法扣押本集團的石油及天然氣資產。然而，儘管與新當局的磋商及上訴仍在進行，尚不確定是否及本集團何時再恢復T&M特許權區的勘探活動。與此同時，本集團別無選擇，惟有暫停原定於二零二零年進行Morillo Deep鑽探井的計劃及籌備工作。

雖然新一屆的國家及省級政府對阿根廷前景感到樂觀，但本集團對阿根廷的政治及經濟前景持謹慎態度，並將繼續密切監控事態發展及制定相應計劃。

憑藉充裕的現金儲備，本集團繼續在世界其他能源行業迫切及積極尋求互補投資機遇，務求擴闊及分散風險與多元化收益來源。儘管本集團的主要業務為石油及天然氣勘探及生產，本集團亦有意多元化至可再生能源業務。因此，董事會已正式更新願景及使命聲明為「我們為新時代開發能源。致力應對氣候變化及環境保護轉型」。

## 變更所得款項用途

於二零一九年十二月三十一日及本公告日期，本集團擁有尚未動用所得款項淨額總額759,360,000港元，其中合共259,360,000港元分配用於阿根廷營運目的。此金額包括來自二零一六年股份認購事項所得款項200,070,000港元及二零一七年公開發售所得款項59,290,000港元。此外，二零一七年公開發售所得款項淨額的尚未動用金額500,000,000港元用於投資石油及天然氣資產。有關上述集資所得款項的使用情況及建議變動，請參閱下表：

	截至二零一九年		於二零一九年 十二月三十一日 之所得款項淨額 尚未動用金額 百萬港元	於本公告日期 所得款項淨額的 尚未動用金額 百萬港元	所得款項 新分配/ 剩餘部分 百萬港元
	於二零一八年 十二月三十一日 之所得款項淨額 尚未動用金額 百萬港元	十二月三十一日 止年度之 所得款項淨額 已動用金額 百萬港元			
二零一六年股份認購事項所得款項					
阿根廷營運目的	216.16	(16.09)	200.07	200.07	20.71
二零一七年公開發售所得款項					
阿根廷營運目的	59.29	-	59.29	59.29	59.29
一般營運資金需求	84.98	(84.98)	-	-	-
投資石油及天然氣組合	500.00		500.00	500.00	-
新用途					
投資石油及天然氣、發電及可再生能源					579.36
投資短期至中期金融工具、 一般行政目的					100.00
總計	860.43	(101.07)	759.36	759.36	759.36

鑑於上文所述的變更，及參考本公司日期為二零一八年八月二十七日之公告，董事會已將所得款項用途變更如下：

### (1) 80,000,000港元仍用於阿根廷營運目的。

由259,360,000港元削減至80,000,000港元乃由於有關薩爾塔省T&M特許權區的爭端仍在繼續。然而本公司與薩爾塔省政府的磋商仍在繼續，該程序因爆發冠狀病毒可能持續導致的國際間出行限制而將需要大量時間解決及結果仍不確定。低油價亦使得於阿根廷的石油及天然氣勘探在中短期內不符合經濟原則。

此外，阿根廷的期貨石油及天然氣勘探的資本支付可由本集團現有Chirete特許權區的石油生產撥付。因此，本集團認為，將若干先前承諾之所得款項匯出投資下述之其他機遇屬謹慎。

**(2) 579,360,000港元將分配用於石油及天然氣資產、發電及可再生能源／能源儲存的可能投資。**

於此金額中，500,000,000港元來自二零一七年公開發售所得款項及原指定用於投資石油及天然氣資產。鑑於阿根廷的國家風險及石油及天然氣市場的前景，本集團已付出大量時間探討及物色於太陽能發電廠、鈾儲量及發電廠的能源項目的收購機遇。本公司將繼續物色可補充最新委託及使命的投資機遇。

因此，本公司認為，透過作出額外資金用於未來於此擴大能源組別收購的機會符合其自身及股東之利益。

**(3) 100,000,000港元將分配投資於短期至中期金融工具及用於一般行政目的。**

短中期投資將僅限於具有良好聲譽的公司的相關債券、股份及其他金融工具。

本集團所得款項的變更表明本集團積極主動的多元化其於可再生能源的投資，此舉與其更新授權及公司使命相符。

本集團一旦確認任何新投資機會，將就此盡快告知股東。

## 財務回顧

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團收益約為236,650,000港元，較二零一八年同期的297,990,000港元減少約20.58%。截至二零一九年十二月三十一日止年度，源自商品貿易的收益約為216,330,000港元，較二零一八年同期產生之收益265,030,000港元減少約18.38%。此外，源自本集團石油勘探及生產業務之石油產品銷售收益於截至二零一九年十二月三十一日止年度約為20,320,000港元，較二零一八年同期產生之收益32,960,000港元減少約38.85%。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團錄得毛利約11,920,000港元（二零一八年：11,130,000港元）。



截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的一般及行政開支約為52,250,000港元，較二零一八年同期約53,220,000港元減少約1.82%。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團就應收承兌票據以及應收貿易賬款及其他應收款項確認減值虧損分別約38,850,000港元及33,930,000港元，而截至二零一九年十二月三十一日止年度並無確認有關減值虧損。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團就Union of Temporary Enterprise於Tartagal Oriental及Morillo特許權區勘探及評估資產確認減值虧損及存貨分別為約2,240,000,000港元及6,820,000港元，而於二零一八年同期並無該減值虧損。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團確認金融工具投資虧損淨額約4,210,000港元（二零一八年：100,320,000港元）。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團就乾井確認勘探開支約200,000港元（二零一八年：370,000港元）。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的融資成本約為13,810,000港元，較二零一八年同期約15,690,000港元減少約11.98%。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，應佔本集團合營企業虧損約為4,780,000港元，較二零一八年同期約4,450,000港元減少約7.42%。

本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的所得稅抵免約為20,250,000港元，而二零一八年同期則為所得稅開支約10,780,000港元。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團錄得年內虧損約2,290,000,000港元（二零一八年：257,220,000港元）。

截至二零一九年十二月三十一日止年度的每股基本虧損約為26.15港仙（二零一八年：2.91港仙）。

本公司董事會建議不派付任何截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息（二零一八年：無）。

## 資本結構、流動資金及財務資源

就於二零一六年七月及二零一六年十一月認購股份籌集的所得款項淨額合共約557,230,000港元（「二零一六年認購股份所得款項」）而言，直至二零一八年十二月三十一日，其中約341,070,000港元已用於本公司日期為二零一六年六月二十八日的通函及本公司日期為二零一六年十月二十八日的公告所述的擬定用途。於二零一八年十二月三十一日，二零一六年認購股份所得款項的尚未動用結餘約為216,160,000港元。截至二零一九年十二月三十一日止年度，二零一六年認購股份所得款項的實際使用金額為約16,090,000港元按擬定用於阿根廷營運目的。於二零一九年十二月三十一日，二零一六年認購股份所得款項的尚未動用結餘約為200,070,000港元。

下表概述截至二零一九年十二月三十一日止年度的二零一六年認購股份所得款項的所得款項淨額用途。

擬定用途	於	截至	於
	二零一八年 十二月 三十一日的 所得款項 淨額尚未 動用金額 百萬港元	二零一九年 十二月 三十一日 止年度的 所得款項 淨額之實際 使用金額 百萬港元	二零一九年 十二月 三十一日的 所得款項 淨額尚未 動用金額 百萬港元
阿根廷營運目的	216.16	(16.09)	200.07 (附註)

附註：

使用二零一九年十二月三十一日該所得款項淨額尚未動用金額的預期時間將取決於本集團於阿根廷之業務以及油氣投資計劃，詳情已於本公告中管理層討論及分析下之「勘探、發展及生產活動」以及「未來前景及發展」各節討論。

就於二零一七年四月自公開發售籌集的所得款項淨額約736,400,000港元（「公開發售所得款項」）而言，直至二零一八年十二月三十一日，其中約92,130,000港元已用於本公司日期為二零一七年二月二十八日的通函及日期為二零一七年三月二十七日的發售備忘錄所述的擬定用途。於二零一八年十二月三十一日，公開發售所得款項的尚未動用結餘約為644,270,000港元。截至二零一九年十二月三十一日止年度，公開發售所得款項當中實際使用金額約84,980,000港元按擬定用作一般營運資金需求，包括償還利息及支付經常開支。於二零一九年十二月三十一日，公開發售所得款項的尚未動用結餘約為559,290,000港元。

下表概述截至二零一九年十二月三十一日止年度的公開發售所得款項的所得款項淨額用途。

擬定用途	於	截至	於
	二零一八年 十二月 三十一日的 所得款項 淨額尚未 動用金額 百萬港元	二零一九年 十二月 三十一日 止年度的 所得款項 淨額之實際 使用金額 百萬港元	二零一九年 十二月 三十一日的 所得款項 淨額尚未 動用金額 百萬港元
一般營運資金需求	84.98	(84.98)	—
阿根廷營運目的	59.29	—	59.29 (附註1)
投資油氣組合	500.00	—	500.00 (附註2)
	<u>644.27</u>	<u>(84.98)</u>	<u>559.29</u>

附註：

1. 使用二零一九年十二月三十一日該所得款項淨額尚未動用金額的預期時間將取決於本集團於阿根廷之業務以及油氣投資計劃，詳情已於本公告中管理層討論及分析下之「勘探、開發及生產活動」以及「未來前景及發展」各節討論。
2. 使用二零一九年十二月三十一日該所得款項淨額尚未動用金額的預期時間將取決於適當機遇出現與否及出現時間。

本集團維持以盈餘現金進行投資之庫務政策（在被視為必要時不時檢討或修改）。盈餘現金主要以持牌銀行定期存款的方式存置。本集團的管理層密切監察本集團之流動資金狀況，以確保本集團有足夠財務資源以應付其不時之資金需求。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的流動資產淨值約為842,500,000港元（二零一八年十二月三十一日：907,820,000港元），而本集團的現金及現金等價物約為771,660,000港元（二零一八年十二月三十一日：928,480,000港元）。

本集團於二零一九年十二月三十一日之現金及現金等價物主要以港元、美元及阿根廷披索計值。

於二零一九年十二月三十一日，本集團權益總值約為846,460,000港元（二零一八年十二月三十一日：3,129,980,000港元）。每股資產淨值相等於約0.10港元（二零一八年十二月三十一日：0.36港元）。債項比率（按負債總額除以資產總值計算）約為22.72%（二零一八年十二月三十一日：10.06%）。

本集團一般以其營運資金、借貸及本公司發行新股之所得款項為營運撥付資金。

### **借貸**

於二零一九年十二月三十一日，本集團以港元計值的其他借貸賬面金額約為151,540,000港元（二零一八年十二月三十一日：210,790,000港元，乃已發行無抵押債務證券，並按固定利率計息。本集團其他借貸賬面金額的到期詳情載於本公告附註15。

### **財務契約**

於二零一九年七月，因履行財務契約，本集團悉數償還其他借貸約54,400,000港元。於二零一八年十二月三十一日，本集團之其他借貸約54,400,000港元須履行與本公司的資產／負債比率及本集團綜合經調整有形資產淨值相關的財務契約，此類財務契約常見於金融機構的借貸安排中。倘本集團違反該等財務契約，則本集團之其他借貸將須按要求償還。於二零一八年十二月三十一日，本集團並無違反有關其他借貸的財務契約。

### **資產負債比率**

於二零一九年十二月三十一日，以計息借貸除以權益總值計算的資產負債比率約為17.90%（二零一八年十二月三十一日：6.73%）。

### **資產抵押**

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何資產抵押（二零一八年十二月三十一日：無）。

### **或然負債**

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債（二零一八年十二月三十一日：無）。

## 資本承擔

本集團於二零一九年十二月三十一日的資本承擔詳情載於本公告附註16。

## 主要風險及不確定性

本集團的財務狀況、經營業績、業務及前景受制於一定的風險及不確定性，包括業務風險、經營風險及財務風險。

本集團的商品貿易業務面臨發展風險及供應鏈風險。本集團通過發展其客戶基礎以在商品貿易方面實現較佳的營運表現，並透過擴大其供應商基礎達致穩定的商品供應，從而緩解該等風險因素。

本集團在勘探、開發、生產及銷售原油方面的業務活動易受地質、勘探及開發風險影響。有關將Chirete特許權區的勘探許可之申請狀況存在不確定因素。詳情披露於本公告附註11(b)。本集團致力建立及維持全面的技術及經營團隊。透過團隊間細緻的規劃、分析及討論，以及經驗豐富的顧問及專家的支持，本集團能夠將營商環境變化引致的風險約束並緩解至可以承受的合理範圍內。

於一般業務過程中，本集團因原油及商品價格波動而面臨信貸風險、流動資金風險、利率風險、貨幣風險及價格風險，亦因其股權證券投資而面臨股價風險。本集團的財務風險管理之詳情將載列於本公司即將刊發的年報綜合財務報表附註內。

除上述風險及不確定性外，亦可能有其他本集團並未識別或知悉或目前認為對本集團的影響不大但日後可能變成重大的風險及不確定性。

## 外匯風險

本集團資產及負債主要以港元、美元及阿根廷披索計值。此等資產及負債大部分以與交易有關之業務的功能貨幣計值。貨幣外匯風險主要來自於阿根廷進行勘探及生產活動以及於外國公司之投資。本集團現時並無外幣對沖政策。然而，本集團管理層將持續監察外匯風險，並將於有需要時考慮對沖工具。

## 僱員

於二零一九年十二月三十一日，本集團於香港及阿根廷僱用合共38名（二零一八年：47名）長期僱員。截至二零一九年十二月三十一日止年度，僱員薪酬總額（包括董事酬金及福利）約為19,580,000港元（二零一八年：20,640,000港元）。本集團向其僱員提供具競爭力的薪酬方案，乃與彼等的個人表現、資歷及經驗相符，以及按本集團營運所在各地區及業務的相關市況釐定。

## 與供應商、客戶及其他權益人的關係

本集團明白與其供應商、客戶、社會團體及政府維持良好關係，對本集團實現其目標及長遠目標而言十分重要。除標題為「業務回顧」一節披露者外，本集團與其供應商、客戶及／或其他權益人於年內並無重要或重大糾紛。

## 重大收購及出售事項

本集團於截至二零一九年十二月三十一日止年度並無附屬公司、關聯公司及合營企業之重大收購或出售事項。

## 環境政策及表現

本集團致力於環境及其經營所在社區的長期可持續發展。本集團透過對環境負責的方式遵守有關環境保護的法律及規例並採納有效方式以高效利用資源、節約能源並減少廢物。本集團環境政策及表現之詳情載列於本公司之本年度報告「環境、社會及管治報告」一節。

## 重大投資

於二零一九年十二月三十一日，本集團持有其他股本證券投資及其他金融資產分別約為16,070,000港元及120,100,000港元。

### (i) 其他股本證券投資

於二零一九年十二月三十一日，本集團的其他股本證券投資包括於Borealis Alaska Oil Inc（「**Borealis**」）（前稱NordAq Energy Inc）及Foothills Exploration Inc.（「**Foothills Exploration**」）的非上市股權投資分別約為15,930,000港元及140,000港元。

Borealis 為一間總部設於阿拉斯加安克雷奇之油氣公司，主要在美利堅合眾國阿拉斯加州從事勘探、評估及開發碳氫化合物儲量。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團於綜合其他全面收益表中就於 Borealis 之股權投資之公允價值變動確認虧損約 1,950,000 港元。

Foothills Exploration 為一間在美利堅合眾國從事石油及天然氣財產收購及開發的油氣勘探及生產公司。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團於綜合其他全面收益表中就於 Foothills Exploration 的股權投資之公允價值變動確認虧損約 670,000 港元。

## (ii) 其他金融資產

於二零一九年十二月三十一日，本集團其他金融資產包括上市股本證券、非上市股本掛鈎證券、上市債務證券及非上市基金分別約 80,620,000 港元、8,030,000 港元、30,530,000 港元及 930,000 港元。

於二零一九年十二月三十一日，總價值佔本集團資產總值 5% 或以上的上市股本證券載列如下：

公司名稱	主要業務	於	於	投資成本 百萬港元	於	佔本集團 總資產 百分比 %	於截至	投資策略
		二零一九年 十二月三十一日 本集團所持 股份數目	二零一九年 十二月三十一日 本集團所持 股份百分比 %		二零一九年 十二月三十一日 的公允價值 百萬港元		二零一九年 十二月三十一日 止年度投資 虧損淨額 百萬港元	
北京燃氣藍天控股有限公司 (股份代號：6828)	天然氣及其他相關產品 銷售及分銷	357,637,761	2.75	201.27	74.03	6.76	(6.44) (附註(i))	附註(ii)
中國鐵塔股份有限公司 (股份代號：788) – H 股	通信鐵塔建設及營運， 提供通信塔址空間， 提供維護服務及 電力服務；提供室內 分佈式天線系統服務 和跨行業站址應用及 信息服務	3,829,735	0.01	7.00	6.59	0.60	(0.41) (附註(i))	附註(ii)
總計				208.27	80.62	7.36	(6.85)	

### 附註：

- (i) 結餘指於截至二零一九年十二月三十一日止年度公允價值變動產生的虧損。
- (ii) 持作買賣用途的投資。

於二零一九年十二月三十一日，本公司持有一項非上市股本掛鈎證券投資，其回報經參考於香港聯合交易所有限公司上市的若干股本證券的收市價後釐定。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團就前述非上市股本掛鈎證券於綜合損益表確認投資收入淨額約1,610,000港元，包括利息收入約1,590,000港元及公允價值變動產生的收益約20,000港元。

於二零一九年十二月三十一日，本集團持有五項於香港或海外上市的債務證券的投資。該等五項投資各自賬面值低於本集團總資產之5%。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團就前述上市債務證券於綜合損益表確認投資收入淨額約1,010,000港元，包括利息收入約1,490,000港元及公允價值變動產生的虧損約480,000港元。

於二零一九年十二月三十一日，本集團持有未上市基金之投資，其主要以現金進行投資。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團於綜合損益表內確認投資收入淨額約20,000港元，指上述非上市基金公允價值變動產生之收益。

## 報告期後事項

### (a) 更換公司秘書及授權代表

林麗娟女士於二零二零年一月十七日不再擔任為公司秘書及授權代表。李珊梅女士於二零二零年一月十七日獲委任為公司秘書及授權代表。

李珊梅女士於二零二零年三月十日不再擔任公司秘書及授權代表。於二零二零年三月十日，李冠賢先生已獲委任為並將擔任公司秘書及鄧永恩先生已獲委任為並將擔任授權代表。

有關更換公司秘書及授權代表的進一步詳情已載於日期分別為二零二零年一月十七日及二零二零年三月十日的公告。



## (b) 獨立非執行董事辭任及董事委員會成員變更

陳志遠先生（「陳先生」）已於二零二零年三月二十四日請辭本公司獨立非執行董事。由於陳先生辭任本公司獨立非執行董事，彼亦不再擔任薪酬委員會及提名委員會主席以及審核委員會成員。翁振輝先生已獲委任為本公司薪酬委員會及提名委員會主席；李志軒先生已辭任薪酬委員會成員及鄭錦超先生已辭任提名委員會成員；均自二零二零年三月二十四日起生效。

於陳先生辭任本公司獨立非執行董事後，本公司將未能滿足上市規則第3.10(1)條最少三名獨立非執行董事的規定。根據上市規則第3.11條，本公司將會物色合適人選填補上述空缺職位，並預期將自二零二零年三月二十四日起三個月內委任替任人選。

有關陳先生之辭任及董事委員會成員變更的進一步詳情已載於日期為二零二零年三月二十四日的公告。

除上文所述及本公告附註11(b)及附註17所披露者外，本集團於二零一九年十二月三十一日後及截至本公告日期並無任何重大期後事項。

## 企業管治及其他資料

### 企業管治守則

本公司董事（「董事」）會（「董事會」）及本集團管理層相信有效的管治是本集團保持競爭力及穩健發展的要素。因此，董事會及本集團管理層務求符合企業管治並保持在高水平，從而最切合其業務需要及本公司股東（「股東」）的利益及價值。

本公司已採納及應用香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載企業管治守則（「企業管治守則」）守則條文的原則。本公司定期檢討其企業管治常規，以確保其持續遵守企業管治守則。截至二零一九年十二月三十一日止年度（「本年度」），本公司一直遵守企業管治守則的所有守則條文，並於有關及實際可行的情況下採納企業管治守則的適用建議最佳常規，惟下文所述之偏離者除外。

## 守則條文第C.1.2條

根據企業管治守則的守則條文第C.1.2條，管理層應每月向董事會全體成員提供載列有關本公司績效、狀況及前景作出平衡及可理解評估的每月報告，內容詳情足以讓董事會及各董事履行上市規則第3.08條及第13章的職責。於回顧期內，由於所有執行董事均有參與本集團的日常運作，故彼等均對本公司的績效、狀況及前景具充份了解，且本公司管理層已於常規董事會會議舉行前向全體董事（包括獨立非執行董事）提交詳細載列有關本公司的績效、狀況及前景作出平衡及可理解評估的詳細季度報告，本公司管理層並無按照企業管治守則的守則條文第C.1.2條的規定，向董事會全體成員提交每月報告。此外，本公司管理層已於其績效、狀況及前景有任何重大變動時，及時向董事會全體成員提供有關的更新資料，以及董事會事宜的詳細背景或說明資料。

## 董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）。經向全體董事作出具體查詢後，董事各自己確認彼等於本年度內一直遵守標準守則所載之規定標準。

## 畢馬威會計師事務所的工作範疇

本公告有關本集團本年度業績之財務數字已獲本集團外聘核數師畢馬威會計師事務所（「核數師」或「畢馬威會計師事務所」）認可，與本集團於本年度綜合財務報表所載之金額相符。畢馬威會計師事務所就此方面進行的工作並非根據香港會計師公會所頒佈香港審核準則、香港審閱工作準則或香港核證工作準則進行的核證工作，因此畢馬威會計師事務所並無對本公告作出任何保證。

## 審閱二零一九年綜合財務報表

本集團本年度之綜合綜合財務報表已由審核委員會審閱，審核委員會認為有關財務報表乃遵循適用會計準則、上市規則及所有適用法定規定而編製。因此，審核委員會推薦董事會批准本集團本年度之綜合財務報表。

## 可供分派儲備

於二零一九年十二月三十一日，本公司概無保留溢利可供現金分派及／或實物分派。根據百慕達一九八一年公司法（經修訂），本公司之繳入盈餘740,880,000港元現時不可作分派。本公司之股份溢價賬4,868,181,000港元可以繳足紅利股份方式分派。

## 股息

董事建議不派付年內末期股息（二零一八年：無）。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

於本年度，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 公眾持股量

據本公司可公開查閱之資料及據董事所知，本公司已按照上市規則於整個年度及截至本公告日期止維持25%的最低公眾持股量。

## 股東週年大會

本公司將於二零二零年六月五日（星期五）舉行股東週年大會（「股東週年大會」）。召開股東週年大會的通告及所有其他相關文件將於適當時候刊發及寄發予股東。

## 重大訴訟

本公司於截至二零一九年十二月三十一日止年度概無涉及任何重大訴訟或仲裁。董事亦不知悉本集團於截至二零一九年十二月三十一日年度有任何待決或面臨重大訴訟或申索。

## 暫停辦理股份過戶登記

本公司將自二零二零年六月二日(星期二)起至二零二零年六月五日(星期五)止(包括首尾兩日)期間暫停辦理股份過戶登記手續,該期間將不會進行股份過戶登記,以確定股東出席股東週年大會並於會上投票之資格。為符合出席股東週年大會並於會上投票之資格,所有過戶文件連同有關股票必須於二零二零年六月一日(星期一)下午四時三十分前送達本公司之香港股份過戶登記分處卓佳登捷時有限公司進行登記,地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓。

## 刊發全年業績及年報

本全年業績公告現於本公司網站([www.nt-energy.com](http://www.nt-energy.com))及香港交易及結算所有有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))刊載。本公司本年度之年報將於適當時候寄發予股東,亦將於前述的網站內刊載。

## 詞彙

「BOPD」	指	桶石油／每日
「km <sup>2</sup> 」	指	平方公里
「MMBBL」	指	百萬桶油,一桶等於42美加侖或0.158987立方米
「可採量」	指	透過應用從已知成藏中的發展項目估計可進行商業可收回的石油藏量,由於尚未取得開採許可,其現時未能符合石油資源管理系統(PRMS)所界定之儲量之定義
「遠景資源量」	指	估計可能從待發現油田中開採的石油量
「概略儲量」	指	相比探明儲量不大可能確定能否開採油氣的額外儲量,惟其與探明儲量均可能不可開採油氣

「探明儲量」	指	探明油氣儲量乃通過地質及工程資料分析，可以估算並合理確定經濟上可生產的油氣儲量
「2P 儲量」	指	探明儲量及概略儲量

承董事會命  
新時代能源有限公司  
主席  
鄭錦超

香港，二零二零年三月二十六日

於本公告日期，董事會名單如下：

執行董事：

鄭錦超先生 (主席)

鄧永恩先生 (行政總裁)

非執行董事：

李志軒先生

獨立非執行董事：

翁振輝先生

招偉安先生