

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)

截至二零一五年十二月三十一日止年度 之全年業績公告

財務摘要

	二零一五年 財政年度 千港元	二零一四年 財政年度 千港元	變動 %
收益	67,603	81,105	-16.6
毛利	3,104	18,305	-83.0
持續經營業務除稅前虧損	(1,745,884)	(88,254)	+1,878.2
本公司擁有人應佔虧損	(1,666,254)	(120,448)	+1,283.4
每股基本虧損(港仙) (二零一四年：經重列)	(74.66)	(9.21)	+710.6
	於二零一五年 十二月三十一日 千港元	於二零一四年 十二月三十一日 千港元	變動 %
總資產	2,740,697	4,507,116	-39.2
權益總值	2,242,355	3,820,975	-41.3
債項比率 ⁽¹⁾	18.18%	15.22%	+3.0
資產負債比率 ⁽²⁾	18.73%	11.83%	+6.9
每股資產淨值 ⁽³⁾ (港元)	0.90	2.76	-67.4

附註：

- (1) 債項比率：負債總額除資產總值
- (2) 資產負債比率：計息借貸除以權益總值
- (3) 每股資產淨值：資產淨值除已發行股份數目

* 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」)截至二零一五年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同去年之比較數字如下：

綜合損益表

截至二零一五年十二月三十一日止年度
(以港元列示)

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
持續經營業務：			
收益	4	67,603	81,105
銷售成本		(64,499)	(62,800)
毛利		3,104	18,305
其他收入		22,100	58,491
行政開支		(89,007)	(135,497)
資產減值虧損	6	(1,641,167)	(934)
其他經營開支淨額		(1,689)	(1,313)
經營虧損		(1,706,659)	(60,948)
融資成本		(29,008)	(26,346)
應佔合營企業虧損		(10,217)	(960)
持續經營業務除稅前虧損		(1,745,884)	(88,254)
所得稅	7	42,027	(6,352)
持續經營業務虧損		(1,703,857)	(94,606)
已終止經營業務：			
已終止經營業務溢利／(虧損)，扣除稅項	5	16,323	(27,517)
年內虧損		(1,687,534)	(122,123)

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應佔：			
本公司擁有人：			
年內持續經營業務虧損		(1,682,604)	(94,268)
年內已終止經營業務溢利／(虧損)		<u>16,350</u>	<u>(26,180)</u>
本公司擁有人應佔年內虧損		<u>(1,666,254)</u>	<u>(120,448)</u>
非控股權益：			
年內持續經營業務虧損		(21,253)	(338)
年內已終止經營業務虧損		<u>(27)</u>	<u>(1,337)</u>
非控股權益應佔年內虧損		<u>(21,280)</u>	<u>(1,675)</u>
年內虧損		<u>(1,687,534)</u>	<u>(122,123)</u>
每股虧損(二零一四年：經重列)	8		
基本(港仙)		(74.66)	(9.21)
攤薄(港仙)		(74.66)	(9.21)
每股虧損－持續經營業務 (二零一四年：經重列)	8		
基本(港仙)		(75.40)	(7.21)
攤薄(港仙)		(75.40)	(7.21)

綜合損益及其他全面收入表

截至二零一五年十二月三十一日止年度

(以港元列示)

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
年內虧損	(1,687,534)	(122,123)
年內其他全面收入(除稅後及經重新分類調整):		
其後可能重新分類至損益之項目:		
換算海外及中國附屬公司財務報表產生之 匯兌差異	(106,409)	(87,429)
可供出售投資:公允價值儲備變動淨值	(7,897)	726
年內其他全面收入	<u>(114,306)</u>	<u>(86,703)</u>
年內其他全面收入總額	<u>(1,801,840)</u>	<u>(208,826)</u>
應佔:		
本公司擁有人	(1,780,539)	(219,627)
非控股權益	<u>(21,301)</u>	<u>10,801</u>
年內全面收入總額	<u>(1,801,840)</u>	<u>(208,826)</u>

綜合財務狀況表

於二零一五年十二月三十一日

(以港元列示)

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
非流動資產			
勘探及評估資產	9	2,159,006	3,474,804
物業、廠房及設備		27,508	96,982
無形資產		67,656	211,015
商譽		335	512
於合營企業之權益		37,253	55,419
應收可換股票據		–	9,395
可供出售投資		26,933	110,476
預付款項、按金及其他應收款項	10	81,830	56,034
遞延稅項資產		3,626	1,301
非流動資產總值		2,404,147	4,015,938
流動資產			
買賣證券		96,538	–
存貨		7,392	9,282
應收貿易賬款及其他應收款項	10	69,909	97,304
應收可換股票據		–	53,688
即期可收回稅項		2,176	6,153
現金及現金等價物		29,582	21,693
持作出售資產		130,953	303,058
流動資產總值		336,550	491,178
流動負債			
應付貿易賬款及其他應付款項	11	58,748	58,774
其他借貸		95,583	73,410
應付承兌票據		32,084	–
應付可換股票據		–	82,774
持作出售負債		–	83,726
流動負債總額		186,415	298,684
流動資產淨值		150,135	192,494
總資產減流動負債		2,554,282	4,208,432

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
非流動負債		
其他借貸	292,362	297,203
應付承兌票據	-	30,579
遞延稅項負債	8,665	47,322
撥備	10,900	12,353
	<u>311,927</u>	<u>387,457</u>
非流動負債總額	<u>311,927</u>	<u>387,457</u>
資產淨值	<u>2,242,355</u>	<u>3,820,975</u>
股本及儲備		
股本	24,970	13,850
儲備	2,266,523	3,831,171
	<u>2,291,493</u>	<u>3,845,021</u>
本公司擁有人應佔權益總額	<u>2,291,493</u>	<u>3,845,021</u>
非控股權益	(49,138)	(24,046)
	<u>2,242,355</u>	<u>3,820,975</u>
權益總值	<u>2,242,355</u>	<u>3,820,975</u>

1 守章聲明

本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之披露規定編制及遵守香港公司條例之適用披露條文。本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及本公司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香港財務報告準則及已於本財務報表內反映之資料。

2. 財務報表編製基準

截至二零一五年十二月三十一日止年度之綜合財務報表包括本公司及其附屬公司及本集團於聯營公司及合營企業之權益。

編製財務報表所用之計量基準為歷史成本基準，惟以下資產及負債以其公允價值計值，並以下文所載會計政策解釋：

- 分類為可供出售之金融工具或買賣證券；及
- 衍生金融工具。

持作出售非流動資產及出售組合以賬面值及公允價減成本較低者出售。

於編製符合香港財務報告準則之財務報表時，管理層須作出對政策應用以及資產、負債、收入及開支之報告金額構成影響之判斷、估計及假設。此等估計及相關假設乃根據過往經驗及於有關情況下視為合理之多項其他因素作出，其結果構成判斷明顯無法從其他途徑得到有關資產及負債賬面值之依據。實際結果可能有別於該等估計。

估計及有關假設按持續基準審閱。倘會計估計之修訂僅影響修訂估計之期間，則該等修訂於該期間內確認；或倘修訂對目前及未來期間均有影響，則於作出修訂之期間和未來期間確認。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團產生資產減值虧損前持續經營業務淨虧損62,690,000港元。於二零一五年十二月三十一日，本集團流動資產淨值為150,135,000港元（二零一四年：192,494,000港元），包括持作出售資產130,953,000港元（二零一四年：持作出售組合資產淨值219,332,000港元）。本集團之流動資金狀況主要取決於有能力維持足夠經營業務現金流入以及於財務責任到期時具備足夠資金履行責任之能力。

於釐定編製財務報表之適當基準時，本公司董事審閱本集團之現金流量預測，涵蓋自報告期末起未來十二個月期間。經考慮以下事項，彼等認為本集團具有充足營運資金滿足自報告期末起未來十二個月之到期財務承擔及已承諾未來資本開支：

- (i) 有關出售盛宏投資有限公司之第二項交易（見附註5）預期於二零一六年第二季完成。完成後，本集團將收到藍天威力控股有限公司（「藍天」）發行之可換股票據，本金金額不少於132,535,000港元；
- (ii) 本集團已收到若干借方本金金額合共118,181,000港元之確認，為若干於報告期末起未來十二個月到期之債務提供承諾，並於本公司要求時延長債務期限不少於十二個月；及
- (iii) 本集團將計劃取得額外融資以履行其責任，包括但不限於(i)考慮藉任何建議融資安排向現有及潛在投資者集資；(ii)自現有及潛在投資者取得額外借款；及／或(iii)於必要時重新安排作出資本開支之時間及減少資本開支及一般及行政開支。

作為結論，董事經綜合考慮上述情況，認為本公司及本集團並不存在導致對持續經營產生重大疑慮的重大不確定性。因此，財務報表以持續經營基準編製。

3. 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈如下香港財務報告準則之修訂，該等修訂及詮釋於本集團之本會計期間首次生效：

- 香港會計準則第19號之修訂，*僱員福利：界定福利計劃：僱員供款*
- 香港財務報告準則於二零一零年至二零一二年週期之年度改進
- 香港財務報告準則於二零一一年至二零一三年週期之年度改進

本集團尚未應用任何本會計期間尚未生效的新準則或詮釋，採用經修訂香港財務報告準則的影響披露如下：

香港會計準則第19號之修訂，*僱員福利：界定福利計劃：僱員供款*

該等修訂引入了一項豁免，旨在簡化對僱員或第三方按定額福利計劃繳納的若干供款的會計處理。當供款滿足該等修訂所設定的標準時，公司可以將供款確認為在相關僱員服務提供期間對僱員服務成本的扣減，而不將其包含於定額福利責任的計算中。由於本集團運作的定額福利計劃由本集團全額資助且不涉及僱員或第三方供款，故該等修訂對本集團財務報表並無影響。

香港財務報告準則於二零一零年至二零一二年週期及二零一一年至二零一三年週期之年度改進

此兩個週期之年度改進包括九項準則之修訂及連同其他準則之相應修訂。其中，香港會計準則第24號「關聯方披露」已予以修改，藉以將「關聯方」的釋義擴展為包括提供主要管理人員服務予申報實體的管理實體，並要求披露為獲得管理實體提供的主要管理人員服務而產生的金額。由於本集團並無自管理實體獲得主要管理人員服務，故該等修訂對本集團的關聯方披露並無任何影響。

4 收益

持續經營業務

本集團之主要業務為勘探、開發、生產及銷售天然資源。

收益指向客戶供應之貨物銷售額。

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
銷售自石油勘探及生產之石油產品	<u>67,603</u>	<u>81,105</u>

5 已終止經營業務

於二零一四年十月七日，盛宏投資有限公司（「盛宏」，為本公司間接全資附屬公司）與金連投資有限公司（「金連」，為藍天直接全資附屬公司）訂立認購協議，據此合共認購盛宏1,453,790股認購股份（相當於擴大後已發行股本10,000,000股股份的約14.54%），將由金連以現金代價37,800,000港元認購（「認購事項」）。

於二零一四年十月七日，確信有限公司（「確信」，為本公司直接全資附屬公司及盛宏母公司）與金連訂立買賣協議（「盛宏協議」），據此金連有條件同意收購及確信有條件同意出售其於盛宏的所有股權（「出售事項」）。出售事項將以兩次交易完成，如下所示：

第一項交易：向金連出售盛宏10,000,000股經擴大股份中的36.46%

第二項交易：向金連出售盛宏10,000,000股經擴大股份中的49.00%

第一項交易代價將以現金代價17,000,000港元及透過由藍天於達成若干先決條件時向確信發行本金金額77,805,000港元的可換股票據支付。

第二項交易將透過由藍天於達成若干先決條件時向確信發行本金金額135,240,000港元的可換股票據支付。倘(i)盛宏協議界定的收益擔保(「收益擔保」)與盛宏截至二零一五年十二月三十一日止年度之實際綜合收益(「實際收益」)及／或(ii)盛宏協議界定的溢利擔保(「溢利擔保」)與盛宏截至二零一五年十二月三十一日止年度之實際綜合溢利(「實際溢利」)之間存在不足，則第二項交易的可換股票據本金金額將作出調整。倘不足範圍在20%以內，則可換股票據本金金額將由135,240,000港元調整至133,888,000港元。否則，可換股票據本金金額將由135,240,000港元調整至132,535,000港元。

第二項交易代價將於(i)達成先決條件及(ii)獨立核數師已於二零一六年六月三十日或之前審閱實際收益及實際溢利後10個營業日內由藍天支付。第二項交易代價或會不時修訂。

於二零一五年二月二十四日，本集團已完成認購事項及第一項交易。完成認購事項後，金連以37,800,000港元之代價認購盛宏1,453,790股認購股份，其中35,880,000港元計入非控股權益，1,920,000港元之餘額計入累計虧損賬。盛宏及其附屬公司(「盛宏集團」)經營本集團之分銷天然氣業務分部。於二零一四年十二月二十二日，出售事項獲本公司董事批准。因此，盛宏集團於綜合損益表呈列為已終止經營業務。

6. 資產減值虧損

持續經營業務

	附註	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
減值虧損			
— 勘探及評估資產	9	1,325,794	—
— 物業、廠房及設備		56,989	—
— 無形資產		120,128	—
— 可供出售投資		75,646	934
— 應收可換股票據		62,610	—
		<u>1,641,167</u>	<u>934</u>

7. 綜合損益表內之所得稅

(a) 綜合損益表之所得稅指：

持續經營業務

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
即期稅項－香港利得稅		
以往年度超額撥備	-	(10)
即期稅項－海外		
年內撥備	9	1
以往年度撥備不足	1,417	11,261
	<u>1,426</u>	<u>11,262</u>
遞延稅項		
臨時差額之產生及撥回	(43,453)	(4,900)
	<u>(42,027)</u>	<u>6,352</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本年及往年均無須繳納百慕達及英屬處女群島任何所得稅。

於二零一五年，香港利得稅乃根據年內估計應課稅溢利按16.5%（二零一四年：16.5%）之稅率計算撥備。

本集團中國附屬公司按25%（二零一四年：25%）繳納中國企業所得稅。

本集團位於阿根廷之附屬公司須按35%稅率（二零一四年：35%）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。本集團位於阿根廷之附屬公司之稅項負債為企業所得稅及推測最低所得稅之較高者。

本集團於美國路易斯安那州經營的附屬公司，須繳納聯邦及路易斯安那州所得稅。由於附屬公司往年積累的累計虧損足以抵銷年內的應課稅收入，故綜合財務報表並未作出撥備。

本集團於美國猶他州經營的附屬公司，須繳納聯邦及猶他州所得稅。由於附屬公司本年及往年均無應課稅收入，故所須支付的所得稅將限定為100美元，此為征收的最低費用，而不管有否收入。

(b) 稅務(抵免)／開支與會計虧損按適用稅率之對賬：

持續經營業務

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
除稅前虧損	<u>(1,745,884)</u>	<u>(88,254)</u>
有關除稅前虧損之名義稅項，按適用於 有關稅務司法權區虧損之稅率計算	(107,163)	(18,014)
非課稅收入之稅務影響	(4,363)	(6,929)
不可扣稅開支之稅務影響	19,793	13,699
未確認稅務虧損之稅務影響	5,347	7,375
未確認之暫時差額之稅務影響	42,942	(1,030)
過往年度撥備不足	<u>1,417</u>	<u>11,251</u>
實際稅務(抵免)／開支	<u>(42,027)</u>	<u>6,352</u>

8. 每股虧損

(a) 每股基本虧損

(i) 本公司擁有人應佔(虧損)／溢利(基本)

	二零一五年			二零一四年		
	持續經營 業務 千港元	已終止 經營業務 千港元	總計 千港元	持續經營 業務 千港元	已終止 經營業務 千港元	總計 千港元
本公司擁有人 應佔(虧損)／溢利	<u>(1,682,604)</u>	<u>16,350</u>	<u>(1,666,254)</u>	<u>(94,268)</u>	<u>(26,180)</u>	<u>(120,448)</u>

(ii) 普通股(基本)加權平均數

	二零一五年 '000	二零一四年 '000 (經重列)
於一月一日已發行普通股	1,385,024	1,169,998
公開發售而發行股份之影響	637,490	-
公開發售而發行股份紅利部分之影響	7,461	83,052
根據配售發行股份	200,110	-
發行代價股份之影響	-	42,089
行使購股權之影響	1,604	772
收購合營企業發行股份之影響	-	12,165
	<u>2,231,689</u>	<u>1,308,076</u>
於十二月三十一日之普通股 (基本)加權平均	<u>2,231,689</u>	<u>1,308,076</u>

普通股加權平均數於二零一四年的比較數字已就於二零一五年一月進行公開發售的影響作出追溯調整。

(b) 每股攤薄虧損

(i) 本公司擁有人應佔(虧損)/溢利(攤薄)

	二零一五年			二零一四年		
	持續經營 業務 千港元	已終止 經營業務 千港元	總計 千港元	持續經營 業務 千港元	已終止 經營業務 千港元	總計 千港元
本公司擁有人 應佔(虧損)/溢利	<u>(1,682,604)</u>	<u>16,350</u>	<u>(1,666,254)</u>	<u>(94,268)</u>	<u>(26,180)</u>	<u>(120,448)</u>

(ii) 普通股(攤薄)加權平均數

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度，潛在普通股對年內每股基本虧損具有反攤薄影響，故每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

9. 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
成本					
於二零一四年一月一日	3,233,419	56,929	215,568	40,024	3,545,940
添置	975	410	278	-	1,663
匯兌調整	(2,963)	(8,067)	(42,722)	(2,141)	(55,893)
於二零一四年 十二月三十一日	<u>3,231,431</u>	<u>49,272</u>	<u>173,124</u>	<u>37,883</u>	<u>3,491,710</u>
於二零一五年一月一日	3,231,431	49,272	173,124	37,883	3,491,710
添置	2,018	83,752	238	-	86,008
出售	-	(212)	-	-	(212)
匯兌調整	(4,011)	(26,934)	(49,720)	(2,485)	(83,150)
於二零一五年 十二月三十一日	<u>3,229,438</u>	<u>105,878</u>	<u>123,642</u>	<u>35,398</u>	<u>3,494,356</u>
累計減值					
於二零一四年一月一日	-	21,948	-	-	21,948
匯兌調整	-	(5,042)	-	-	(5,042)
於二零一四年 十二月三十一日	<u>-</u>	<u>16,906</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16,906</u>
於二零一五年一月一日	-	16,906	-	-	16,906
減值虧損(附註(c))	1,159,623	7,131	123,642	35,398	1,325,794
匯兌調整	-	(7,350)	-	-	(7,350)
於二零一五年 十二月三十一日	<u>1,159,623</u>	<u>16,687</u>	<u>123,642</u>	<u>35,398</u>	<u>1,335,350</u>
賬面淨值					
於二零一五年 十二月三十一日	<u>2,069,815</u>	<u>89,191</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,159,006</u>
於二零一四年 十二月三十一日	<u>3,231,431</u>	<u>32,366</u>	<u>173,124</u>	<u>37,883</u>	<u>3,474,804</u>

- (a) 於二零零六年十二月二十九日，根據省政府政令第3391/2006號及政令第3388/2006號，分別授予JHP International Petroleum Engineering Limited (「JHP」)及Maxipetrol-Petroleros de Occidente S.A (「Maxipetrol」，前稱「Oxipetrol-Petroleros de Occidente S.A.」) (統稱「Consortium」) Tartagal特許權區及Morillo特許權區。Tartagal特許權區及Morillo特許權區 (統稱「T&M特許權區」) 為在阿根廷北部薩爾塔省覆蓋總面積分別約7,065平方公里及3,518平方公里地區之特許權。授出之勘探許可為T&M特許權區內之石油及碳氫化合物開發之勘探許可及潛在開發許可。授出之勘探許可有效期自二零零六年十二月二十九日起最初為期四年，並可額外續期合共九年。勘探許可之持有人有權取得開發許可。

於二零零九年三月九日，本集團附屬公司高運集團有限公司 (「高運」) 與 Consortium 簽訂一項 Union of Temporary Enterprise (「T&M UTE」) 協議，據此，於勘探許可及潛在開發許可之T&M特許權區之權益及所有權將由T&M UTE接收。根據協議，其將同意JHP轉讓其於T&M特許權區60%權益予高運。

於二零零九年四月，T&M UTE (即Maxipetrol Petroleros de Occidente - UTE) 已於Public Register of Commerce註冊，高運成為T&M UTE (持有T&M特許權之60%之權益) 其中一間合作方。於二零一三年四月，本集團完成收購Power Jet Group Limited之100%股權後，其於T&M特許權區之權益由60%增至69.25%。

T&M UTE由十名委員會成員組成之執行委員會 (「委員會」) 管理。高運有權委任最多六名委員會成員。高運亦為T&M UTE之代表，職責包括進行所有根據商業公司司法第19,550號第379條之法律行動、合約及其他業務。

- (b) 如上所述，獲授之勘探許可證之初步有效期為四年，由二零零六年十二月二十九日起生效 (即於二零一零年十二月二十九日屆滿)，且可獲得最多額外延期合共九年。本集團向阿根廷薩爾塔省能源秘書遞交延長勘探許可證期限之申請且申請已分別於二零一零年七月、二零一一年七月、二零一三年十二月及二零一六年三月獲批。根據二零一六年三月刊發的批准文件，勘探許可證已獲進一步延期至二零一七年九月十三日。

- (c) 由於近期價格較低，就T&M UTE之勘探及評估資產減值虧損1,325,794,000港元已於二零一五年之綜合損益表內確認。該減值虧損乃基於使用價值並經參考獨立評估公司羅馬國際評估有限公司發出的估值報告而計提撥備。該等計算採用基於管理層經參考獨立合資格技術顧問Netherland, Sewell & Associates, Inc.所發出日期為二零一四年二月二十八日之儲量報告而編製的財務預測的現金流量預測。現金流量預測涵蓋油田使用年期二十三年期間。Morillo特許權區及Tartagal特許權區的現金流量預測分別應用20.35%及20.73%貼現率。所使用之貼現率反映出有關相關資產的特定風險。

10. 應收貿易賬款及其他應收款項

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易應收賬款(附註)	8,790	5,652
其他應收款項	33,477	18,040
應收聯營公司款項	-	6,507
應收合營企業款項	11,021	-
應收非控股股東款項	1,881	1,048
可收回增值稅	34,891	35,623
其他可收回稅項	7,020	8,610
潛在投資已付訂金	-	17,000
其他預付款項及訂金	54,659	60,858
	<u>151,739</u>	<u>153,338</u>
於綜合財務狀況表之對賬：		
非流動	81,830	56,034
流動	69,909	97,304
	<u>151,739</u>	<u>153,338</u>

所有即期貿易應收賬款及其他應收款項預期於一年內收回或確認為開支。

附註：

應收貿易賬款按發票日期（與各自收益確認日期相若）呈列之賬齡分析如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0至30日	7,678	5,650
31至60日	736	-
90日以上	376	2
	<u>8,790</u>	<u>5,652</u>

應收貿易賬款自開出票據日期起30日（二零一四年：30日）內到期。

11. 應付貿易賬款及其他應付款項

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應付貿易賬款（附註(b)）	10,010	4,563
應計開支	42,341	28,789
已收藍天按金	-	17,000
其他	6,397	8,422
	<u>58,748</u>	<u>58,774</u>

附註：

(a) 所有應付貿易賬款及其他應付款項預期將於一年內結算或須按要求償還。

(b) 以下為應付貿易賬款於報告期末按發票日呈列之賬齡分析：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
0至30日	3,179	2,610
31至60日	4,300	1,199
61至90日	64	10
90日以上	2,467	744
	<u>10,010</u>	<u>4,563</u>

管理層討論及分析

整體回顧

二零一五年對本集團而言是充滿挑戰的一年。國際及阿根廷當地油氣價格下跌，且預期油價於二零一六年將會持續低迷，導致本集團於截至二零一五年十二月三十一日止年度就若干油氣資產錄得重大減值虧損1,641.17百萬港元。全球大部分油氣勘探及生產公司均面臨類似情況。

年內，本集團著手完全退出下游油氣分部，於完成兩個出售階段的第一部分後錄得一次性溢利18.16百萬港元。此外，本集團透過購入Chirete特許權50%參與權益進一步鞏固其在阿根廷的地位，當地市場在一定程度上不受國際油價波動影響。該特許權覆蓋阿根廷西北盆地面積約1,793平方公里的範圍，淨推測遠景量資源為7.1百萬桶石油。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團之持續經營業務綜合收益為67.60百萬港元（二零一四年：81.11百萬港元）。收益下跌16.6%乃主要由於年內阿根廷當地油價下跌，以及阿根廷披索貶值引致的外幣換算影響所致。此外，由於阿根廷當地油價下跌，年內毛利由二零一四年的18.31百萬港元減少至二零一五年的3.10百萬港元，跌幅為83.0%。綜上所述，由於本集團於本年度就若干油氣資產錄得重大減值虧損，本集團錄得本公司擁有人應佔虧損1,666.25百萬港元（二零一四年：120.45百萬港元）。

本集團年內的行政開支為89.01百萬港元（二零一四年：135.50百萬港元），較上一年度減少46.50百萬港元。行政開支減少乃由於實施較嚴緊的成本控制政策。與二零一四年相近，員工成本、法律及專業開支及顧問費用繼續佔本集團行政開支的主要部分。

年內，本集團的融資成本為29.01百萬港元（二零一四年：26.35百萬港元），較上一年度增加2.66百萬港元，該增加乃由於本集團於二零一五年所籌集之計息債務增加。

本年度的每股虧損為74.66港仙（二零一四年（經重列）：就於二零一五年一月完成的公開發售調整後為9.21港仙）。董事會不建議就本財政年度派發任何末期股息（二零一四年：無）。

業務回顧

本集團之石油及天然氣參與主要位於阿根廷西北盆地及美國尤因塔盆地。由於阿根廷當地油價相對較高，本集團於二零一五年四月透過購入Chirete特許權區50%的參與權益以加強其於阿根廷的地位及實踐其承諾。該特許權區位於西北盆地，面積約1,793平方公里，淨推測遠景淨資源量為7.1百萬桶。

阿根廷西北盆地

西北盆地為阿根廷天然氣產量最大的盆地之一。由於四大主要盆地及大地構造影響，包括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地斯山脈擠壓的疊加影響，該盆地的地理及結構十分複雜。本集團認為其複雜的地理結構，給本集團於勘探活動時發現常規輕油及天然氣創造機會。

於二零一五年十二月三十一日，本集團於阿根廷西北盆地持有以下特許權區：

	參與權益	地表面積 (平方公里)	遠景資源量 (百萬桶 油當量)	2P儲量 (百萬桶 油當量)	本集團的 淨權益 (百萬桶 油當量)
T&M特許權區	69.25%	10,583	389.5	-	269.7
PL特許權區	38.15%	1,382	-	0.9	0.3
總計		<u>11,965</u>	<u>389.5</u>	<u>0.9</u>	<u>270.0</u>

勘探、開發及生產活動

*Tartagal Oriental*特許權區及*Morillo*特許權區（「T&M特許權區」）

T&M特許權區（包括Tartagal Oriental區塊及Morillo區塊）位於阿根廷北部薩爾塔省，為本集團的核心資產及業務。總表面面積為10,583平方公里，淨推測遠景資源量為269.7百萬桶油當量。

年內，本集團與能源部長磋商申請將於二零一六年三月十三日到期之勘探許可證進一步續期。申請已經成功且勘探許可證獲續期十八個月，直至二零一七年九月十三日。本集團有意於已續期之勘探許可證到期前履行其就T&M特許權區的一切工作承諾，我們的內部地質及地球物理團隊目前正研究該特許權區內的三個鑽探目標以供鑽探。本集團預期將於二零一六年第三季度開始鑽探活動。上述計劃投資十分重大，如必要，本集團將考慮透過不同資源籌集額外資金以確保本集團持續發展與經營。

T&M特許權區目前處於初期勘探階段。現時T&M特許權區並無進行開發或生產活動。

儘管阿根廷當地油價仍然遠高於國際油價，二零一五年國際油氣價格急速下跌導致阿根廷當地油價進一步下跌，且預期油價於二零一六年將持續徘徊於低位。故而，本集團在年內於T&M特許權區錄得重大減值虧損1,325.79百萬港元。

*Palmar Largo*特許權區（「PL特許權區」）

PL特許權區包括兩個區塊：Palmar Largo區塊及Balbuena Este區塊。Palmar Largo區塊主要位於阿根廷福摩爾省，並擁有PL特許權區內最重要的油田。PL特許權區的許可期為二十五年，並將於二零一七年十二月二十三日到期。該許可證可有條件續期十年至二零二七年，之後本集團可申請再次續期十年至二零三七年。

年內，本集團作為PL特許權區之營運商，已對七口井進行修井工作，包括修整於二零一四年末出現問題的兩個最重要的產油井。本集團亦對三口產油井及一口注入井進行連續油管項目。日產量有所提升，並達到最高產量1,320桶石油。於二零一五年十二月三十一日，日產量約為1,019桶石油，較於二零一四年十二月三十一日之日產量829桶石油增加22.9%。本集團已根據之前進行的三維地震調查檢討PL特許權區之地質詮釋，並且確認多個具有高產量潛力的鑽探目標。本集團現正與PL特許權區其他成員就申請PL特許權區續期10年進行磋商。

年內，本集團就於PL特許權區的參與權益按份額確定的產量為137千桶石油（二零一四年：115千桶石油）分成。年內錄得的日均石油產量約為986桶石油（二零一四年：983桶石油）。本集團自PL特許權區參與權益錄得的原油銷售收益為66.73百萬港元（二零一四年：80.04百萬港元）。本集團在年內獲得的平均售價為每桶71.00美元（二零一四年：77.76美元）。本集團預期繼續受惠於阿根廷本土與國際油價價差的利好因素。然而，由於二零一五年阿根廷總統大選可能令政治及經濟政策出現轉變，本集團預期，與二零一五年相較，於二零一六年利用PL特許權所生產的原油平均售價及收益將會下跌。

本集團已在PL特許權區內認定多個潛在鑽探目標進行更深入研究及勘探活動。然而，於許可證成功續期前將不會開展有關活動。

*Chirete*特許權區

Chirete特許權區（亦稱為「Chirete區塊」）表面面積約為1,793平方公里，位於阿根廷薩北部爾塔省，遠景資源量為14.1百萬桶石油。Petrobras Argentina S.A.（「PESA」）為Chirete區塊勘探、開發及生產碳氫化合物的勘探許可的獨家擁有人及持有人。於二零一五年四月，PESA接納了本公司全資附屬公司高運阿根廷分公司提出的收購要約。有關收購讓高運取得Chirete特許權區50%參與權益，代價為由高運負責進行（或促成進行）勘探井之鑽井、測井、測試及完井。

於二零一五年十一月八日，高運作為Chirete特許權區之運營商開鑽一口勘探井（即Los Blancos x-1002油井（「該油井」））。該油井鑽探之總深度為2,910米（「總深度」）。在由斷裂的石英岩組成之整個奧陶系地層中，發現在地下2,781米至總深度之間有存在碳氫化合物之跡象。該油井已作記錄，一條割縫篩管已探至總深度，且測試項目已完成。於測試期間，在含油水的乳狀液中檢測到輕質原油。該油井目前正在閉井，同時安裝壓力計測量井孔中的壓力，且該油井數據正由一間獨立技術諮詢公司審閱，從而評估其經濟可行性。

本集團目前正與PESA處理有關完成購入安排之文件。待購入完成且Chirete UTE組成，本集團將擁有Chirete UTE50%的參與權益並將成為Chirete UTE的營運夥伴。

所產生開支

年內，本集團就於阿根廷西北盆地進行之勘探及生產活動產生以下開支：

開支性質	T&M 特許權區 千港元	PL特許權區 千港元	Chirete 特許權區 千港元	總計 千港元
勘探權	2,018	-	-	2,018
地質及地球化學研究	238	-	-	238
勘探鑽井	272	-	83,480	83,752
修復	-	10,221	-	10,221
資本開支	-	6,509	-	6,509
生產成本	-	16,571	-	16,571
總計	<u>2,528</u>	<u>33,301</u>	<u>83,480</u>	<u>119,309</u>

美國尤因塔盆地

尤因塔盆地為位處猶他州東部、瓦薩奇山脈東面及尤因塔山脈南面之結構盆地，是商業生產石油及天然氣之來源。目前，本集團於Natural Buttes油田及Altamont-Bluebell油田擁有若干投資。

鑑於經濟、市場價格、法律及其他因素之綜合影響，本公司目前正尋找機會，以合理且符合本公司及其股東整體最佳利益之銷售條款出售其於尤因塔盆地之投資。然而，考慮到目前的油氣市場狀況，是否能夠出售及銷售時間表存在不確定性。

Natural Buttes

年內，由於美國油價下跌，Natural Buttes油田錄得毛損0.54百萬港元（二零一四年：1.24百萬港元）。Natural Buttes油田日均石油產量為每日9桶石油（二零一四年：每日4桶石油）。本集團藉出售3.0千桶石油（二零一四年：1.8千桶石油）錄得收益0.88百萬港元（二零一四年：1.07百萬港元），平均每桶售價為38.20美元（二零一四年：77.27美元）。

年內並無在Natural Buttes油田進行任何勘探及開發活動。

Altamont-Bluebell

年內，本集團修復Altamont-Bluebell油田上多口井以恢復生產活動。然而，若干修復井最終被證實為不符合生產經濟效益，並且已被堵塞。年內並無在Altamont-Bluebell油田進行其他勘探、開發及生產的活動。

所產生開支

年內，本集團就於尤因塔盆地進行之開發及生產活動產生以下開支：

開支性質	Natural Buttes 千港元	Altamont- Bluebell 千港元	總計 千港元
開發成本	–	5,400	5,400
生產成本	1,071	–	1,071
	<u>1,071</u>	<u>5,400</u>	<u>6,471</u>

資本結構、流動資金及財務資源

年內，本集團以其內部營運資金、短期借貸以及分別於二零一五年一月及二零一五年七月完成的公開發售及配售事項所得款項淨額撥付營運。

於二零一五年十二月三十一日，本集團之現金及銀行結餘總額約為29.58百萬港元（二零一四年：21.69百萬港元），較二零一四年增加7.89百萬港元。

於二零一五年十二月三十一日，本集團權益總額為2,242.36百萬港元（二零一四年：3,820.98百萬港元），每股資產淨值為0.90港元（二零一四年：2.76港元）。於二零一五年十二月三十一日，債項比率（負債總額除資產總值）為18.18%（二零一四年：15.22%）。

於二零一五年十二月三十一日，本集團資產總值及流動資產淨值分別約為2,740.70百萬港元（二零一四年：4,507.12百萬港元）及150.14百萬港元（二零一四年：192.49百萬港元）。

年內集資活動

於二零一四年十一月二十一日，本公司建議按於二零一四年十二月三十一日每持有兩股股份獲發售一股發售股份之基準公開發售，認購價為每股發售股份0.17港元。此次公開發售已於二零一五年一月三十日完成，該日的收市價為每股0.206港元。已收所得款項淨額約115.04百萬港元（相當於每股股份0.166港元）乃用作一般營運資金；加強在阿根廷及其他司法權區之業務，並準備於出現合適機會時在阿根廷進行收購及鑽探。

於二零一五年七月九日，本公司根據日期為二零一五年六月二十三日之配售協議完成配售事項，並按每股0.268港元之價格向獨立第三方發行415,000,000股每股面值0.01港元（總面值為4.15百萬港元）之新普通股。於發行日期之收市價為每股0.23港元。已收所得款項淨額約107.87百萬港元（相當於每股約0.260港元）乃用作一般營運資金及償還若干到期債項。

借貸

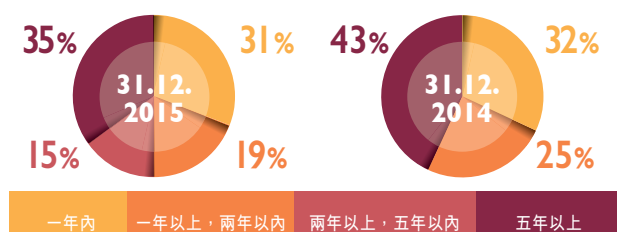
於二零一五年十二月三十一日，尚未償還借貸總額為420.03百萬港元（二零一四年十二月三十一日：483.97百萬港元），包括其他借貸及已發行債務證券。

財務契約

本集團54.40百萬港元的其他借貸須遵守若干與本公司的資產／負債比率相關的財務契約及綜合經調整有形資產，此類財務契約常見於金融機構的借款安排中。若本集團違反了契約，該其他借貸將可以被要求立即償還。於二零一四年及二零一五年十二月三十一日，本集團並無違反有關其他借貸的財務契約。

本集團於二零一五年十二月三十一日之借貸詳情載於下表：

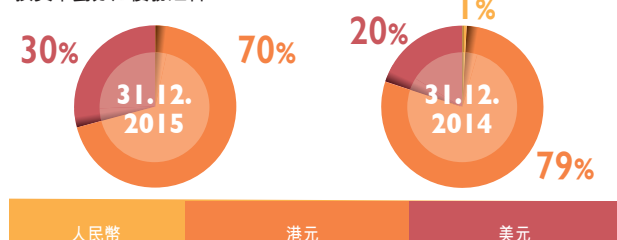
按到期日劃分之債務組合



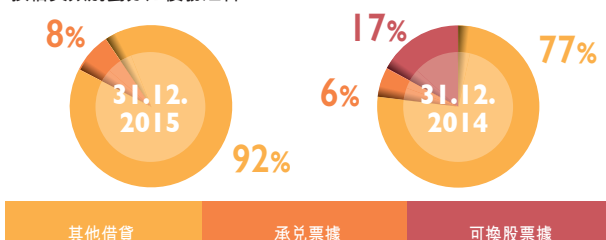
按利率結構劃分之債務組合



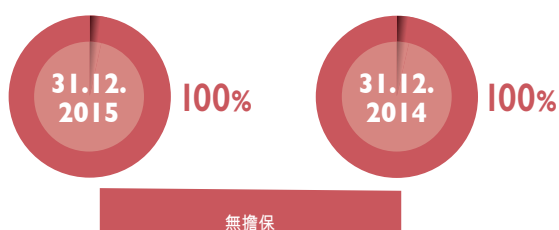
按貨幣劃分之債務組合



按借貸類別劃分之債務組合



按性質劃分之債務組合



資產負債比率

於二零一五年十二月三十一日，以計息借貸除以權益總值計算之資產負債比率為18.73%（二零一四年：11.83%）。

資產抵押

於二零一五年十二月三十一日，本集團並無任何資產抵押（二零一四年：無）。

或然負債

於二零一五年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債（二零一四年：無）。

資本承擔

於二零一五年十二月三十一日，本集團之資本承擔詳情載於財務報表附註內。

主要風險及不確定性

本集團的財務狀況、經營業績、業務及前景會受到一定的風險及不確定性影響，包括業務風險、經營風險及財務風險。

本集團的附屬公司主要經營石油及天然氣勘探和生產，並會因地理、勘探及開發的風險而受到影響。本集團致力建立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，本集團將能夠應對大多數可見的情況變更並將風險降低至可以承受的合理範圍內。

於本集團的一般業務過程中，本集團面臨信貸風險、流動資金風險、利率風險、貨幣風險及價格風險，亦因於其他實體的股本投資及其本身之股價變動而面臨股價風險。本集團的財務風險管理之詳情載列於財務報表附註內。

除上述本集團已知悉之風險外，本集團亦可能有其他風險及不確定性，或目前未必屬於重大但日後可能變成重大的風險。

外匯風險

本集團資產及負債主要以港元、人民幣、美元及阿根廷披索計值。該等資產及負債大部分以與交易有關之業務之功能貨幣計值。貨幣外匯風險主要來自於阿根廷進行勘探活動以及投資於外國公司。本集團現時並無外幣對沖政策。然而，管理層將持續監察本集團之外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外幣風險。

僱員

於二零一五年十二月三十一日，本集團於香港、美國及阿根廷僱用合共53名（二零一四年：109名）長期僱員。截至二零一五年十二月三十一日止年度，持續經營業務的僱員薪酬總額（包括董事酬金及福利）為23.10百萬港元（二零一四年：33.18百萬港元）。本集團向其僱員提供具競爭力之薪酬方案，乃按彼等之個人表現、資歷、經驗及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十分重要。於年內，本集團與其供應商、客戶及／或其他權益人並無重大糾紛。

重大收購事項及出售事項

截至二零一五年十二月三十一日止年度，除財務報表附註所披露者外，本集團並無任何重大附屬公司及聯營公司收購事項及出售事項。

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年報「環境、社會及管治報告」一節。

重大投資

(i) Nordaq Energy, Inc.

Nordaq Energy Inc. (「**Nordaq**」) 為一間總部設於阿拉斯加安克雷奇之獨立油氣公司，主要在阿拉斯加州從事勘探、評估及開採碳氫化合物礦藏。其資產包括位於庫克灣盆地及北坡省之勘探區及資源。

年內，Nordaq因其債務問題及無力償還逾期債項和應付到期賬目而陷入財政困難。因此，Nordaq向所有合資格股東作出最多15,000,000美元之股份發售。本集團經審慎考慮後，並無參與發售申請更多Nordaq股份。由於Nordaq的財務狀況不佳，於二零一五年十二月三十一日，本集團在Nordaq的投資的公允價值由100.88百萬港元大幅下跌至26.93百萬港元。因此，已確認減值虧損73.95百萬港元，包括來自其他全面收入7.17百萬港元之重新分類。

(ii) BCM Energy Partners, Inc (「BCM」)

BCM Energy Partners, Inc (「**BCM**」) 從事收購及發展油氣資產，旨在建立探明儲量組合。由於國際油價於二零一五年持續疲弱，BCM的盈利能力及流動資金受到不利影響，致使其陷入財政困難。於二零一五年十二月三十一日，BCM拖欠本集團兩份到期可換股票據的還款，總金額為6.87百萬美元（相等於53.26百萬港元）。本集團可能就收回債項對BCM展開法律程序。然而，鑑於BCM近期的拖欠記錄及目前的財務狀況，債項或未能收回。年內已就此項投資確認減值虧損合共67.31百萬港元，當中包括應收可換股票據及可供出售投資。

遵守相關法律及規例

就董事會及管理層所知悉，本集團已遵守對本集團業務及經營有重大影響的相關法律及規例的重大方面。於年內，本集團並無重大違反或未有遵守適用之法律及規例的情況。

報告期後事項

於本報告日期，本集團自本財政年度末以來概無任何重大事件。

企業管治及其他資料

企業管治守則

董事會相信有效之企業管治是本集團維持競爭力及引領其健康成功之必要條件，因此本集團努力達致並維持最符合其業務需要與其股權持有人最佳利益之高企業管治水平。本公司採納並應用香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載之企業管治守則（「企業管治守則」）之守則條文原則。

本公司定期檢討其企業管治常規，確保持續遵守企業管治守則之規定。董事認為，本公司於截至二零一五年十二月三十一日止年度符合企業管治守則所載的適用守則條文及（倘適用）企業管治守則之適用建議最佳常規，惟以下偏離者則除外：

守則條文第A.2.1條

根據企業管治守則之守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁（「行政總裁」）之角色應予區分，且不應由同一人擔任。主席及行政總裁之職責劃分應明確訂定並以書面方式詳列。年內，鄭明傑先生已辭任本公司行政總裁職位，自二零一五年八月十九日起生效，而本公司自當時起並無任何高級人員擔任「行政總裁」職銜。鄭錦超先生為本公司主席兼執行董事，彼已承擔本公司之行政總裁角色，負責本集團之策略規劃及日常管理事務。

守則條文第A.4.1條

根據守則條文第A.4.1條，非執行董事應按特定任期委任，並須重選連任。年內，全體非執行董事及獨立非執行董事並無按特定任期委任，惟須遵守於股東週年大會告退及重選連任之規定，根據本公司之公司細則（「**公司細則**」）之相關條文，每三年於本公司股東週年大會告退及重選連任一次。因此，本公司認為已採取足夠措施，以確保本公司之企業管治常規不較企業管治守則之守則條文寬鬆。

守則條文第A.6.7條

根據守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及其他非執行董事作為與其他董事擁有同等地位的董事會成員，應出席股東大會。年內，非執行董事及若干獨立非執行董事因不在香港或有其他事務在身而未能出席本公司之股東大會。

全年業績審閱

本公司之審核委員會已審閱本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度之全年業績。

購買、出售或贖回上市證券

年內，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於香港聯合交易所有限公司上市之證券。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將於二零一六年五月三十一日（星期二）暫停辦理股份過戶登記手續，以便確定股東出席股東週年大會並於會上投票之資格，該日將不會進行股份過戶登記。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二零一六年五月三十日（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，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心22樓，以辦理股份過戶登記手續。

刊發全年業績及年報

本公司全年業績公告現於本公司網站(www.nt-energy.com)及香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)刊載。本公司截至二零一五年十二月三十一日止年度之年報包含上市規則規定之所有資料，將於適當時候寄發予本公司股東，亦將於前述的網站內刊載。

詞彙

「BOPD」	指	桶石油／每日
「km ² 」	指	平方公里
「MBBL」	指	千桶石油
「MMBBL」	指	百萬桶石油
「MMBOE」	指	百萬桶油當量
「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
「1P 儲量」	指	探明儲量
「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，二零一六年三月三十日

於本公告日期，董事會由六名董事組成，包括兩名執行董事鄭錦超先生及鄭明傑先生；以及四名獨立非執行董事王敏剛先生、陳志遠先生、翁振輝先生及招偉安先生。