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



中信資源控股有限公司 CITIC Resources Holdings Limited

(於百慕達註冊成立之有限公司) (股份代號:1205)

截至2021年12月31日止年度的全年業績公告 及 建議採納新章程細則

中信資源控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司和其附屬公司(統稱「本集團」)截至2021年12月31日止年度的綜合業績。

財務摘要

截至12月31日止年度	2021年	2020年	變動
	百萬港元	百萬港元	
收入	4,349.4	2,850.1	52.6%
EBITDA ¹	1,852.6	257.4	619.6%
經調整 EBITDA ²	2,426.9	618.7	292.3%
股東應佔溢利/(虧損)	1,103.4	(363.8)	不適用

¹ 除税前溢利/(虧損)+融資成本+折舊+攤銷

² EBITDA+(應佔一間合資企業的融資成本、折舊、攤銷、所得稅抵免/支出和非控股股東權益)

全球經濟和商品市場正在從2019冠狀病毒疫情(「COVID-19」)所造成的歷史性供求失衡中復甦。去年積累的全球過剩原油存貨正被消耗,2021年全球石油存貨正在恢復至疫情前的水平。

與2020年比較,Dated Brent 原油平均價格和普氏 Dubai 原油平均價格分別上升約69.6%及約64.1%至分別每桶70.9美元和每桶69.4美元。本集團收入同比增加約52.6%。本集團於2021年錄得股東應佔溢利1,103,400,000港元,而2020年則錄得股東應佔虧損363,800,000港元。這主要是由於2021年原油及其他相關商品價格急劇上漲的綜合效應。股東應佔虧損大幅扭轉至股東應佔溢利,主要由於以下因素:

- 本集團石油業務的經營業績有顯著改善,包括本集團投資在Karazhanbas油田的應佔 溢利306,300,000港元,而去年則錄得應佔虧損279,900,000港元。本集團石油業務整 體營運業績改善,主要是由於年內平均原油實現價格上升及持續嚴格成本管控所致;
- 本集團電解鋁分類及煤分類營運業績由 2020年的虧損扭轉為 2021年的溢利,主要是由於平均鋁售價及煤售價較 2020年上升所致;及
- 本集團融資成本減少約66,500,000港元,代表同比下降約44.2%,主要原因是本集團在2021年成功以顯著降低的融資成本為其貸款進行再融資,利用內部可用資金提早償還貸款從而減少債務。

財務業績

綜合利潤表 截至12月31日止年度

		2021年	2020年
	附註	千港元	千港元
收入	3	4,349,406	2,850,058
銷售成本	-	(3,162,643)	(2,717,115)
毛利		1,186,763	132,943
其他收入、收益和虧損淨額	4	188,531	402,721
銷售和分銷成本		_	(11,406)
一般和行政費用		(324,906)	(268,117)
其他支出淨額		(52,762)	(47,689)
融資成本	5	(83,822)	(150,315)
應佔的溢利/(虧損):			
聯營公司		116,220	(40,070)
一間合資企業	_	306,299	(279,894)
除税前溢利/(虧損)	6	1,336,323	(261,827)
所得税支出	7	(222,176)	(98,690)
本年度溢利/(虧損)	_	1,114,147	(360,517)
歸屬於:	_		
本公司股東		1,103,366	(363,848)
非控股股東權益		10,781	3,331
	_	1,114,147	(360,517)
	=		
本公司普通股股東應佔每股盈利/(虧損)	8	港仙	港仙
基本	=	14.04	(4.63)
攤薄	_	14.04	(4.63)

綜合全面利潤表 截至12月31日止年度

	2021年 千港元	2020年 千港元
本年度溢利/(虧損)	1,114,147	(360,517)
其他全面收入/(虧損)		
可於其後期間重新分類至損益的 其他全面收入/(虧損):		
現金流量對沖: 對沖工具公允價值變動 的有效部份 所得税影響	(13,405) 4,022	(328,108) 98,432
	(9,383)	(229,676)
換算海外業務產生的匯兑差額 取消註冊或出售海外業務的重新分類調整淨額 應佔聯營公司的其他全面(虧損)/收入 應佔一間合資企業的其他全面收入/(虧損) 出售一間聯營公司的重新分類調整	77,158 (3,967) (65,519) 1,488	185,100 (23,091) 22,755 (1,987) 1,086
可於其後期間重新分類至損益的其他全面虧損淨額	(223)	(45,813)
不會於其後期間重新分類至損益的 其他全面收入/(虧損):		
界定福利計劃的重新計量收益/(虧損): 公允價值變動 所得税影響	11,996 (3,599)	(4,444) 1,333
	8,397	(3,111)
應佔一間合資企業的其他全面收入/(虧損) 應佔一間聯營公司的其他全面收入/(虧損)	8,647 25,038	(7,332) (5,678)
不會於其後期間重新分類至損益的 其他全面收入/(虧損)淨額	42,082	(16,121)
本年度除税後的其他全面收入/(虧損)	41,859	(61,934)
本年度全面收入/(虧損)總額	1,156,006	(422,451)
歸屬於: 本公司股東 非控股股東權益	1,136,702 19,304 1,156,006	(442,694) 20,243 (422,451)

綜合財務狀況報表 12月31日

	附註	2021年 千港元	2020年 千港元
北法部次文			
非流動資產 物業、廠房和設備		3,838,772	3,481,533
使用權資產		83,123	93,635
商譽		24,682	24,682
採礦資產和剝採成本		112,049	113,378
勘探、評估和開發開支		112,627	146,347
在一間聯營公司的投資		2,893,101	2,954,414
在一間合資企業的投資		2,073,765	1,757,333
預付款項、按金和其他應收款		38,594	58,734
定期存款		88,754	65,538
遞延税項資產	-	187,832	187,240
非流動資產總額	-	9,453,299	8,882,834
流動資產			
存貨		431,595	385,931
應收貿易賬款	10	704,889	412,653
預付款項、按金和其他應收款		167,372	166,178
衍生金融工具		21,012	71,712
已抵押存款	1.1		41,706
現金和存款	11	1,925,573	2,314,285
流動資產總額	-	3,250,441	3,392,465
流動負債			
應付賬款	12	135,803	113,921
應付税項		54,113	502
應計負債和其他應付款		919,545	839,084
衍生金融工具		643	14,071
銀行和其他借貸		240,669	141,106
租賃負債		26,463	29,900
長期僱員福利撥備		46,667	49,741
撥備	-	1,163	1,235
流動負債總額	-	1,425,066	1,189,560
流動資產淨額	-	1,825,375	2,202,905
資產總額減流動負債	-	11,278,674	11,085,739

綜合財務狀況報表 12月31日

	2021年 千港元	2020年 千港元
資產總額減流動負債	11,278,674	11,085,739
非流動負債		
銀行和其他借貸	3,418,480	4,673,760
租賃負債	41,102	55,953
遞延税項負債	256,016	90,919
長期僱員福利撥備	19,919	26,944
撥備	619,833	470,845
非流動負債總額	4,355,350	5,318,421
資產淨額	6,923,324	5,767,318
權益		
本公司股東應佔權益 已發行股本	392,886	392,886
儲備	6,551,531	5,414,829
	6,944,417	5,807,715
非控股股東權益	(21,093)	(40,397)
權益總額	6,923,324	5,767,318

附註

1. 編製基準

編製本集團的綜合財務報表所採用的重大會計政策載列如下。綜合財務報表乃按香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則(「HKFRS」)(包括香港報告準則、香港會計準則(「HKAS」)及詮釋)、香港普遍採納的會計原則以及香港公司條例的披露規定編製。綜合財務報表根據歷史成本慣例編製,惟衍生金融工具則按公允價值計量。綜合財務報表以港元呈列,除另有指示外,所有價值均調整至最接近的千港元單位。若干結餘已根據本年度的呈列在過往年度重新分類。

去年的若干結餘已根據本年度的呈列重新分類。

綜合基準

綜合財務報表包括本集團截至2021年12月31日止年度的財務報表。附屬公司乃一間由本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象行使權力(即本集團獲賦予能力主導投資對象相關活動的既存權利)影響該等回報時,即取得控制權。

倘本公司直接或間接擁有少於投資對象大多數投票權或類似權利,則本集團於評估其對投資 對象是否擁有權力時會考慮一切相關事實和情況,包括:

- (a) 與投資對象其他持票人的合約安排;
- (b) 其他合約安排所產生的權利;及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司採用與本公司一致的會計政策編製相同報告期間的財務報表。附屬公司的業績由本 集團獲得控制權當日起予以綜合,直至該控制權停止之日止。

本公司股東及非控股股東權益須分擔損益和其他全面收入的各個部分,即使由此引致非控股股東權益結餘出現負數。本集團成員公司之間交易所產生的所有集團內資產和負債、權益、收入、支出及現金流,均在綜合賬目時全數對銷。附屬公司的會計政策已按需要在財務報表中作出更改,以確保與本集團所採用的會計政策一致。

倘事實和情況顯示上文所述的三項控制因素之一項或多項出現變動,則本集團會重新評估其 是否控制投資對象。在沒有失去控制權的情況下附屬公司的所有權權益變動,按權益交易入 賬。

當本集團不再擁有控制權,在實體的任何保留權益於失去控制權當日重新計量至公允價值, 賬面值的變動在綜合損益中確認。公允價值為就保留權益的後續入賬而言的初始賬面值,作 為聯營公司、合資企業或金融資產。此外,先前就該實體在其他全面收入中確認的任何金額 均按猶如本集團已直接出售相關資產和負債的方式入賬。這意味著先前在其他全面收入中確 認的金額重新分類至損益或轉撥至適用HKFRS規定或允許的另一類別權益。

2. 會計政策及披露的變動

本集團已採納以下於2021年1月1日開始的本會計期間生效的新訂及經修訂HKFRS:

HKFRS 16修訂本 HKFRS 9、HKAS 39、HKFRS 7、 HKFRS 4和 HKFRS 16修訂本 COVID-19相關租金減免 利率基準改革 — 第二階段

本年度採納新訂及經修訂HKFRS對本集團並無重大影響。

3. 經營分類資料

就管理而言,本集團按產品和服務劃分業務單位,並擁有以下四類報告經營分類:

- (a) 電解鋁分類,包括經營Portland Aluminium Smelter(「**電解鋁廠**」),其在澳洲從事採購氧化鋁和生產鋁錠業務;
- (b) 煤分類,包括在澳洲營運煤礦和銷售煤;
- (c) 進出口商品分類,包括在澳洲出口多種商品,例如鋁錠和氧化鋁;和進口其他商品和 製成品,例如鋼和汽車和工業用電池和輪胎;和
- (d) 原油分類,包括在印尼和中國經營油田和銷售石油。

管理層對本集團各經營分類的業績分別進行監控,以作出有關資源分配的決策和表現評估。 分類表現乃根據用於計量經調整除税前溢利/(虧損)的報告分類溢利/(虧損)評估。經調整除税前溢利/(虧損)乃與本集團的除稅前溢利/(虧損)計量一致,惟有關計量不包括利息收入、融資成本、應佔聯營公司和一間合資企業的溢利/(虧損),以及總部和企業的支出。

分類資產不包括在一間聯營公司的投資、在一間合資企業的投資、遞延稅項資產、已抵押存款、退休金資產、現金和存款,和其他未分配總部和企業資產,原因是該等資產乃按集團基準管理。

分類負債不包括銀行和其他借貸、租賃負債、遞延税項負債,和其他未分配總部和企業負債,原因是該等負債乃按集團基準管理。

3. 經營分類資料(續)

截至2021年12月31日止年度 千港元	電解鋁	煤	進出口商品	原油	總計
分類收入: 銷售予外界客戶 其他收入	1,257,121 76,430	740,707 11,770	1,003,404 7,715	1,348,174 13,622	4,349,406 109,537
	1,333,551	752,477	1,011,119	1,361,796	4,458,943
分類業績	364,912	141,420	28,607	646,872	1,181,811
對賬: 利息收入和未分配收益 未分配開支 未分配融資成本 應佔的溢利: 一間聯營公司 一間合資企業					78,994 (263,179) (83,822) 116,220 306,299
除税前溢利					1,336,323
分類資產 對賬:	554,361	602,759	622,664	3,759,396	5,539,180
<u>對账:</u> 在一間聯營公司的投資 在一間合資企業的投資 未分配資產					2,893,101 2,073,765 2,197,694
資產總額					12,703,740
分類負債	436,538	258,612	66,916	803,860	1,565,926
<u>對賬:</u> 未分配負債					4,214,490
負債總額					5,780,416
其他分類資料: 折舊和攤銷 未分配款項	26,814	32,395	_	355,021	414,230 18,202
					432,432
在綜合利潤表確認的減值虧損	91	31,902	_	1,039	33,032
在綜合利潤表撥回的減值虧損	_	_	(1,510)	(4,668)	(6,178)
資本開支 未分配款項	140,752	5,329	_	516,206	662,287 4,697
					666,984
添置使用權資產	3,549	10,399	_	10,000	23,948

資本開支包括添置物業、廠房和設備、採礦資產和剝採成本、勘探、評估和開發支出。

3. 經營分類資料(續)

截至2021年12月31日止年度 千港元	電解鋁	煤	進出口商品	原油	總計
分類收入: 銷售予外界客戶 其他收入	836,431 119,942	400,401 35,650	805,755 40,096	807,471 11,221	2,850,058 206,909
	956,373	436,051	845,851	818,692	3,056,967
分類業績	(31,594)	(67,459)	53,321	166,067	120,335
對賬: 利息收入和未分配收益 未分配開支 未分配融資成本 應佔的虧損: 聯營公司 一間合資企業					195,812 (107,695) (150,315) (40,070) (279,894)
除税前虧損					(261,827)
分類資產 <u>對賬:</u> 在一間聯營公司的投資 在一間合資企業的投資	400,318	666,396	385,107	3,433,465	4,885,286 2,954,414 1,757,333
未分配資產					2,678,266
資產總額					12,275,299
分類負債 ** ⁴ HE	406,577	216,946	64,206	665,987	1,353,716
<u>對賬:</u> 未分配負債					5,154,265
負債總額					6,507,981
其他分類資料: 折舊和攤銷 未分配款項	12,966	45,502	2,352	289,846	350,666 18,293 368,959
在綜合利潤表確認的減值虧損	_	1,629	2,462	_	4,091
在綜合利潤表撥回的減值虧損	(378)	1,029	(6,245)	(410)	(7,033)
資本開支 未分配款項	16,117	31,975		576,637	624,729 2,562
					627,291
添置使用權資產	1,663	23,746	_	_	25,409

資本開支包括添置物業、廠房和設備、採礦資產和剝採成本、勘探、評估和開發支出。

3. 經營分類資料(續)

地區資料

(b)

(a) 來自外界客戶的收入

中國 澳洲 歐洲 其他亞洲國家 其他	2021年 千港元 1,247,524 978,617 520,924 1,214,270 388,071	2020年 千港元 726,371 719,915 348,485 1,021,724 33,563 2,850,058
上述收入資料乃按客戶所在地區劃分。 非流動資產		
	2021年 千港元	2020年 千港元
香港 中國 澳洲 哈薩克斯坦	38,217 3,464,537 3,625,394 2,073,991	56,611 3,211,761 3,627,457 1,757,477

63,328

9,265,467

42,288

8,695,594

上述非流動資產資料乃按資產所在地劃分,惟不包括遞延税項資產。

有關主要客戶的資料

其他亞洲國家

年內,收入1,247,524港元(2020年:701,413,000港元)來自對原油分類一名客戶的銷售,金額佔本集團本年度收入超過10%。

年內,收入532,381,000之港元(2020年:337,094,000港元)及503,228,000港元(2020年:309,310,000港元)分別來自對兩名電解鋁分類客戶的銷售。該兩名客戶各佔本集團本年度收入超過10%。

4. 其他收入、收益和虧損淨額

5.

本集團的其他收入、收益和虧損淨額分析如下:

	2021年	2020年
	千港元	千港元
利息收入	18,615	16,430
服務手續費	7,308	4,673
出售廢料	4,382	2,167
棄置成本撥備回撥	_	2,830
出售在一間聯營公司的投資的收益	_	192,040
所終止或出售海外業務的重新分類調整淨額	3,967	23,091
存貨撥備回撥	_	410
出售勘探、評估和開發支出的收益	_	15,112
出售物業、廠房和設備收益/(虧損)淨額	7,752	(1,690)
政府補貼	2,691	4,086
衍生金融工具的公允價值收益	7,698	50,167
對存放於青島港存貨的賠償	_	19,143
獲寬免一項政府貸款	64,157	67,585
匯兑收益/(虧損)淨額	54,656	(36,825)
其他	17,305	43,502
	188,531	402,721
融資成本		
融資成本分析如下:		
	2021年	2020年
	千港元	千港元
銀行和其他借貸的利息支出	78,439	132,875
租賃負債的利息支出	2,586	3,451
	81,025	136,326
其他融資費用:		
撥備貼現值因時間流逝所產生的增加	684	13,872
其他	2,113	117
	83,822	150,315

6. 除税前溢利/(虧損)

本集團的除稅前溢利/(虧損)乃經扣除/(計入):

	2021年	2020年
	千港元	千港元
已售存貨成本	3,162,643	2,717,115
物業、廠房和設備折舊	404,410	334,662
使用權資產折舊	26,114	30,748
採礦資產和剝採成本攤銷	1,908	3,549
註銷或出售的海外業務的重新分類調整淨額	(3,967)	(23,091)
出售物業、廠房和設備的(收益)/虧損淨額	(7,752)	1,690
衍生金融工具的公允價值虧損/(收益)淨額	28,704	(43,512)
匯兑(收益)/虧損淨額	(54,656)	36,825
撥回存貨至可變現淨值的撇減	(6,178)	(6,655)
應收貿易賬款的減值撥備淨額	91	2,231
應付賠償*	_	21,583
勘探、評估和開發開支的減值撥備*	31,902	1,482

^{*} 此等數額已包括在綜合利潤表的「其他支出淨額」內。

7. 所得税支出

	2021年 千港元	2020年 千港元
本年度 – 香港 本年度 – 其他地區	_	_
本年度支出	61,670	8,854
過往年度的超額撥備	(19)	_
遞延	160,525	89,836
本年度税項總支出	222,176	98,690

年內估計應評税溢利的香港利得税按税率16.5%(2020年:16.5%)計算。由於本集團年內在香港並無產生應評税溢利,故並無作出香港利得稅撥備(2020年:無)。

在其他地區的應評稅溢利稅項已根據本集團經營業務所在司法權區的嫡用稅率計算。

澳洲:本集團在澳洲註冊成立的附屬公司須繳付澳洲利得税,税率為30%(2020年:30%)。

印尼:適用於在印尼營運的附屬公司的企業税率為25% (2020年:22%)。本集團一間附屬公司須就其擁有在印尼的油氣資產的參與權益按15% (2020年:15.6%)的實際税率繳付分公司税。

中國:本集團在中國註冊的附屬公司須繳付企業所得税,稅率為25%(2020年:25%)。

哈薩克斯坦:本集團在哈薩克斯坦註冊的附屬公司須繳付企業所得税,税率為20%(2020年: 20%)。

8. 本公司普通股股東應佔每股盈利/(虧損)

每股基本盈利(2020年:每股虧損)數額乃根據本公司普通股股東應佔本年度溢利1,103,366,000港元(2020年:虧損363,848,000港元)和年內已發行普通股加權平均股數7,857,727,149股(2020年:7,857,727,149股)計算。

本年內和截至2020年12月31日止年度,本集團並無已發行的潛在攤薄普通股。

9. 股息

	2021年	2020年
	千港元	千港元
建議末期股息每股普通股4.50港仙(2020年:無)	353,598	

本年度建議的末期股息須待股東在即將舉行的本公司股東週年大會上批准後,方可作實。

10. 應收貿易賬款

應收貿易賬款的賬齡分析(以發票日期為基準並扣除虧損撥備)如下:

	2021年	2020年
	千港元	千港元
一個月內	331,680	192,336
一至二個月	216,475	68,921
二至三個月	82,314	69,319
超過三個月	74,420	82,077
	704,889	412,653

本集團一般給予認可客戶的賒賬期由30日至120日不等。

11. 現金和存款

	2021年 千港元	2020年 千港元
現金和銀行結餘	748,355	505,763
定期存款	706,062	1,915,766
	1,454,417	2,421,529
減:原到期日為超過三個月的定期存款	(58,939)	_
原到期日為超過一年的定期存款	(88,754)	(65,538)
訴訟抵押按金		(41,706)
現金和現金等值項目	1,306,724	2,314,285
同系附屬公司存款	559,910	_
原到期日為超過三個月的定期存款	58,939	
現金和存款	1,925,573	2,314,285

12. 應付賬款

應付賬款的賬齡分析(以發票日期為基準)如下:

	2021年 千港元	2020年 千港元
一個月內 一至三個月 超過三個月	135,719 61 23	113,839 — 82
	135,803	113,921

應付賬款為不計息和一般按30日至90日數期結算。

13. 報告期間後事項

哈薩克斯坦的緊急狀態

於2022年1月5日,哈薩克斯坦宣佈進入緊急狀態直至2022年1月19日,並對人民及運輸工具(包括鐵路及航空運輸)的通訊及交通施加限制。

目前,全國所有地區局勢穩定且緊急狀態已被取消。公用設施及維生系統已全面恢復,而對 人民及運輸工具的通訊及交通限制亦已獲解除。

有關事件並無對哈薩克斯坦的油田業務造成重大影響;然而,國內緊張局勢依然持續,而事件的進一步發展及其對哈薩克斯坦油田業務的影響均無法預料。

俄羅斯與烏克蘭之戰

於2021年,由於烏克蘭形勢的進一步發展加劇了該區持續的政治緊張局勢,而此對商品及金融市場造成影響及增加(尤其是匯率)的波動性。自2021年12月以來,形勢持續惡化,且仍然極為不穩。金融及商品市場的波動性增加。於俄羅斯經營的機構組織的商務活動遭施加額外制裁及限制,並且對該區內整體經濟後果造成影響,而其全面及潛在後果則無法評估。由於烏克蘭及俄羅斯附近的地緣政治事件,於2022年2月24日,油價超過每桶100美元。

業務回顧

回顧

2021年,世界經濟在波動中復蘇,工業生產和商品貿易逐步回暖。受疫苗普及帶動需求增長、美元走軟、地緣政治影響加劇等多重因素驅動,原油價格震蕩上行,全年布倫特平均油價70.9美元/桶,較去年上升約69.6%,與公司主營業務相關的其他大宗商品價格亦有較大幅度提升。同時,本集團持續開展降本增效和資產價值提升工作,不斷堅持從管理和技術要效益,全年業績實現扭虧為盈,業績大幅改善。

年內,公司下屬各業務板塊的分類業績均錄得溢利。2021年,本集團實現營業收入4,349,400,000港元,同比增加約52.6%;股東應佔溢利錄得1,103,400,000港元,同比扭虧為盈。

原油

2021年,全球疫苗普及進度加快,封關、限制外出等疫情防控措施逐步放鬆,刺激原油需求增長。同時,原油生產受上年度限產影響,產量恢復緩慢,以及全球貨運紊亂,局部地區出現供應短缺現象。各項因素刺激原油價格持續上漲。本集團把握油價上漲契機,努力提升產量,利用市場回暖的時機進一步提升經營業績。

本年集團整體產量為17,686,000桶(100%基準),較2020年上升了934,000桶(100%基準)。 Karazhanbas油田大力推進於2020年的限產後的產量恢復工作,產量逐漸追回並較去年提升4.7%。月東油田由於開發調整方案下新井投產以及有效組織工作量,產量較去年大幅上升約14.1%。 在業績方面,實現售價較去年大幅上升,同時與新收購的油田輔助業務 Caspi Bitum JV LLP形成「上下游一體化」效益,帶動應佔一間合資企業的溢利大幅增加。月東油田的原油銷售價量齊升,收入為去年的約1.8倍。印尼 Seram 區塊積極開展銷售招標,並更改銷售定價基準由原來的380 CST 更改為布倫特原油,且銷售價格大幅提升,抵消了產量下降的不利影響,Seram 區塊收入較去年下降約5.1%。持續嚴格的成本管控和國際油價的回升使得本集團原油業務分類業績較去年大幅上升。

金屬

年內,鋁市場外圍環境有利,但高運費和航運延誤繼續困擾著市場。電解鋁廠的銷量受運力不足影響有所下跌,但由於鋁價回升,收入較去年大幅上升。加上衍生金融工具的公允價值收益和匯兑淨收益,電解鋁廠的分類業績較去年扭虧為盈。

由於氧化鋁價格上升,本年本集團在Alumina Limited按權益法錄得的應佔溢利較2020年 有所上升。

煤

2021年第四季度,中國煤炭市場出現供應緊缺的情况,加上國際海運市場供應依然偏緊, 煤分類售價在第四季度大幅上漲,全年平局價格較去年大幅回升。隨著市場回暖,該分類 把握時機提高產銷量,本集團於該分類的銷量較去年有較大增加,導致收入大幅增加。加 上生產組織優化和降本增效措施初見成效,每噸銷售成本亦有所下降。煤的分類業績較去 年扭虧為盈。

進出口商品

年內,本集團的進出口商品分類受大宗商品價格回升的影響,售價較去年大幅上升。加上本集團鞏固和擴大鐵礦出口代理業務及於2020年末出售汽配業務,大幅提高了整體運營效率和收入水平。

財務管理

年內,本集團能夠以內部產生的現金流量降低其債務,淨債務與淨總資本比率下降至 20.6%。本集團的財務狀況和流動性於本年度內保持強勁。

展望

目前,COVID-19疫情於全球各個國家擴散的勢頭尚未緩解,本集團某些海外業務所在地的疫情形勢仍然嚴峻。本集團在保持嚴格疫情防控措施的前提下,亦按照政府指引逐步普及疫苗接種。於2021年12月31日,本集團旗下所有油田作業現場依然維持「零確診」,且海外業務所在地的中方員工已全部接種疫苗,外方人員接種率在60%以上。2022年,本集團仍將繼續努力克服疫情影響,維護員工的健康安全,保障生產經營平穩運行。

展望未來,隨著石油輸出國組織與主要產油國限產措施結束,美國緻密油產量快速增加,以及市場對於 COVID-19 的奧密克戎變種病毒遏制需求的擔憂,結合地緣政治、區域衝突、貿易保護、通脹高企等政治經濟因素綜合考量,國際油價走勢仍然存在不確定性,全球經濟下行風險依然突出,大宗商品價格可能出現反復。本集團將一方面繼續抓實預算管控和降本增效舉措,「先算後幹」以及嚴控重大資本性支出,在總結過往年度降本增效經驗的基礎上,進一步固化降本增效長效機制,不斷挖掘降本潜力,提高本集團整體抗風險能力和盈利水準,利用市場回暖的時機進一步提升經營業績;另一方面,抓好精細化管理,持續推進管理提升與機構改革,提升管理效率和科學化決策水準,繼續抓好向技術要效益,通過深化油藏研究、推進和應用新技術,做好油田儲量維護和提升,持續提升存量資產價值。同時,本集團也將在新領域、新項目開展研究工作,努力探索業務發展的新方向。

流動現金、財務資源和資本結構

現金和存款

在2021年12月31日,本集團維持強勁充裕的流動資金並擁有未動用銀行信貸額為1,711,300,000港元,及持有現金和存款總金額為1,925,600,000港元。

年內,本集團就A貸款(定義見下文)未償還結餘合共500,000,000美元(3,900,000,000港元) 已提早於2022年6月29日貸款融資最終到期日前全數償還。

借貸

在2021年12月31日,本集團的總債務為3,726,700,000港元,其中包括:

- 無抵押銀行借貸2,489,100,000港元;
- 無抵押其他借貸1,170,000,000港元;和
- 租賃負債67,600,000港元

本集團進出口商品業務的大部份交易是透過借貸融資。然而,與有期貸款比較,該等借貸 乃屬自動償還、與特定交易有關,且為短期,以配合相關交易的條款。當完成交易並收取 銷售款項時,相關借貸即予償還。

在2017年6月,本公司的一間全資附屬公司與中國中信股份有限公司(本公司的一名主要股東)的一間附屬公司就一項500,000,000美元(3,900,000,000港元)的無抵押五年期有期貸款(「A貸款」)訂立一份信貸協議。A貸款的款項已用於償還一項在2015年6月簽署的490,000,000美元(3,822,000,000港元)有期貸款。在2021年3月31日,A貸款部分金額合共300,000,000美元(2,340,000,000港元)已從公司內部可動用資金150,000,000美元(1,170,000,000港元)以及提取C貸款(定義見下文)150,000,000美元(1,170,000,000港元)進行再融資提早償還。在2021年6月30日,A貸款的餘下結餘200,000,000美元(1,560,000,000港元)亦從提取D貸款(定義見下文)進行再融資悉數償還。在2021年12月31日,A貸款沒有未償還貸款的餘額。

在2019年12月,本公司以自行安排方式與五間金融機構就一項100,000,000美元的有期貸款及一項100,000,000美元的循環貸款(「**B貸款**」) 訂立一份四年期無抵押承諾性的200,000,000美元(1,560,000,000港元) 信貸融資協議,生效日期為2019年12月31日。B貸款的款項旨在將現有債務進一步再融資及/或為應付日常企業融資需求以支持本集團的營運及業務增長。在2021年12月31日,B貸款未償還結餘為100,000,000美元(780,000,000港元)。

在2021年3月,本公司與中信財務(國際)有限公司(本公司的同系附屬公司)就一項 150,000,000美元(1,170,000,000港元)的無抵押三年期有期貸款(「**C貸款**」)訂立一份信貸協議。在2021年3月31日,C貸款的款項用於對就償還A貸款的部分款項150,000,000美元(1,170,000,000港元)進行再融資。在2021年12月31日,C貸款的未償還結餘為 150,000,000美元(1,170,000,000港元)。

在2021年6月,本公司的一間全資附屬公司與中信銀行(國際)有限公司(本公司的同系附屬公司)訂立一份三年期無抵押已承諾的200,000,000美元(1,560,000,000港元)信貸融資協議(「**D貸款**」),生效日期為2021年6月24日。**D**貸款的款項主要用於償還A貸款在2021年6月30日的餘下未償還結餘200,000,000美元(1,560,000,000港元)。在2021年12月31日,**D**貸款的餘下未償還結餘為200,000,000美元(1,560,000,000港元)。

本集團以融資租賃為其鋁和煤礦業務租賃若干廠房和機器。在2021年12月31日,來自該等融資租賃的租賃負債為21,200,000港元。

在2021年12月31日,本集團的淨債務與淨總資本比率為20.6%(2020年12月31日:30.8%)。本集團的總債務中,267,100,000港元須在一年內償還,包括D貸款、貿易融資和租賃負債。

股本

年內,本公司的股本並無變動。

財務風險管理

本集團的多元化業務承受多類風險,例如市場風險(包括外幣風險、價格風險、利率風險和通脹風險)、信貸風險和流動性風險。該等風險的管理由一套內部政策和程序所規定, 旨在把該等風險對本集團的潛在負面影響減至最低。該等政策和程序已證實有效。

本集團進行衍生工具交易,主要包括遠期貨幣合約、遠期商品合約、利率掉期合約、內含衍生工具和電力對沖協議,其目的為管理由本集團業務和融資來源所產生的外幣風險、 價格風險、利率風險和通脹風險。

意見

經考慮現時可動用借貸額度和內部資源,董事會認為本集團已有充足資源滿足可預見的 營運資金需求。

僱員和酬金政策

在2021年12月31日,本集團有179名全職僱員,包括管理層和行政人員。

本集團的酬金政策致力在形式和價值方面提供公平市場薪酬以吸引、保留和激勵高質素 員工。薪酬待遇所設定水平為確保在爭取類似人才方面可與業內和市場其他公司比較和 競爭。酬金亦根據個人的知識、技能、投入時間、責任和表現並參考本集團的溢利和業績 而釐定。本集團提供免費宿舍予印尼的部份員工。

末期股息及暫停辦理股份過戶登記

董事會決議建議派發截至2021年12月31日止年度之末期股息每股普通股4.50港仙(「**末期股息**」)予於2022年6月27日(星期一)名列本公司股東名冊之股東。待股東於本公司的應屆股東週年大會上批准後,末期股息將於2022年7月19日(星期二)或前後派付予合資格股東。

為釐定股東收取末期股息之資格,本公司將於2022年6月23日(星期四)至2022年6月27日(星期一)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續,期間將不會辦理任何股份過戶登記。為確定股東收取末期股息之權利,所有股份過戶文件連同有關股票須於2022年6月22日(星期三)下午4時30分前交回本公司在香港的股份過戶登記分處卓佳登捷時有限公司,地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓。

企業管治守則

董事會認為,本公司在截至2021年12月31日止年度內一直採用和遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「**上市規則**」)附錄十四載列的企業管治守則的原則和適用守則條文,並已遵守其若干建議最佳常規。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已根據上市規則附錄十載列的上市發行人董事進行證券交易的標準守則 (「**標準守則**」)(或按照不比標準守則寬鬆的條文)採納一套董事買賣本公司證券的行為守則 (「證券交易守則」)。

經本公司作出特定查詢後,全體董事已確認彼等在截至2021年12月31日止年度內一直遵 守證券交易守則的要求標準。

購買、贖回或出售本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司概無在截至2021年12月31日止年度內購買、贖回或出售本公司任何上市證券。

審核委員會

本公司遵照上市規則第3.21條的規定,設有審核委員會,負責檢討和監督本集團的財務申報程序。審核委員會由本公司三位獨立非執行董事組成。

審核委員會已連同本公司高級管理層和外聘核數師審閱本集團截至2021年12月31日止年度的年度業績。

本集團的核數師羅兵咸永道會計師事務所(「**羅兵咸**」)同意載於初步業績公告中有關本集團截至2021年12月31日止年度的綜合財務狀況報表、綜合利潤表、綜合全面利潤表及其相關附註所列數字與本集團於本年度的綜合財務報表草擬本所列載數額一致。羅兵咸就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的《香港審計準則》、《香港審閱準則》或《香港鑒證準則》而執行的鑒證業務,因此羅兵咸並未對初步業績公告發表任何鑒證意見。

報告期間後發生的事項

由 2022年1月1日直至本公告日期,除本公告附註「13. 報告期間後事項」及本公司日期為 2022年1月28日的正面盈利預告公告所披露之外,概無任何影響本集團且須由本公司向其 股東披露的重要事件或交易。

建議修訂章程細則及採納新章程細則

董事會建議修訂本公司現有章程細則(「**現有章程細則**」),(其中包括)以符合上市規則的最新修訂。董事會擬在即將於2022年6月17日舉行的本公司股東週年大會(「**2022年股東週年大會**」)上按特別決議案(「**特別決議案**」)的方式尋求本公司股東批准採納新章程細則以取代現有章程細則。特別決議案全文將載於2022年股東週年大會通告。一份載有(其中包括)現有章程細則建議修訂連同2022年股東週年大會通告的通函將適時寄發予股東。

承董事會命 中信資源控股有限公司 主席 孫玉峰

香港,2022年3月25日

在本公告日期,本公司的執行董事為孫玉峰先生及索振剛先生,本公司的非執行董事為陳健先生,而本公司的獨立非執行董事為范仁達先生、高培基先生和陸東先生。