

能源









- 1. 赫斯基位於加拿大薩斯喀徹溫省 Dee Valley 的熱採項目投產。
- 2. 赫斯基於加拿大紐芬蘭和拉布拉多離岸海域的白玫瑰西部項目,四組混凝土重力基座於2019年10月完成裝設。
- 3. SeaRose 浮式生產儲油輪是赫斯基位於加拿大大西洋區的白玫瑰油田持續發展的主要部分。
- 4. 旭日能源項目的稀釋液減排科技試驗計劃,有望可降低成本並減少溫室氣體排放。

業務回顧一能源

存と源部門包括集團於赫斯基能源(「赫斯基」)之40.19%權益。該公司為在多倫多證券交易 **月と**所上市之綜合能源公司。

	2019年 港幣百萬元	2018年 港幣百萬元	變動	以當地貨幣 計算之變動
收益總額	47,618	54,251	-12%	-10%
EBITDA (1)	3,139	12,106	-74%	-72%
- 基本	9,122	12,106	-25%	-23%
- 一次性減值及其他支出四	(5,983)	_		
EBIT ⁽¹⁾	(3,004)	5,742	-152%	-151%
- 基本	2,979	5,742	-48%	-47%
- 一次性減值及其他支出四	(5,983)	_		
產量(每天千桶石油當量)	290.0	299.2	-3%	
	百萬加元	百萬加元		
赫斯基呈報盈利淨額(3)	(1,370)	1,457	-194%	
- 基本	976	1,457	-33%	
- 一次性減值及其他支出(4)	(2,346)	_		

註1: 按IFRS 16後基準及未計集團所佔經綜合調整後之減值及其他支出前,集團所佔EBITDA為港幣94億6,300萬元:EBIT為港幣30億900萬元。

註2: 為集團所佔經綜合調整後之一次性非現金減值及其他支出(除稅前)。

註3: 截至2019年12月31日止年度之盈利淨額乃按IFRS 16後基準,而截至2018年12月31日止年度之盈利淨額則按IFRS 16前基準。

註4: 為於2019年第四季確認之一次性非現金減值及其他支出(除税後)。

於2019年,赫斯基IFRS 16後之虧損淨額為13億7,000萬加元,當中包括於2019年第四季確認之一次性非現金資產減值及其他支出(除税後)23億4,600萬加元。撇除此一次性項目之盈利淨額為9億7,600萬加元,較2018年之盈利淨額14億5,700萬加元減少33%,主要由於:

- 儘管原油及液態天然氣實現價格較高,惟加拿大與美國之地區價格差額收緊,令上游業務盈利降低,
- 改質業務實現較低毛利,
- 於2019年已定之維修計劃及商品價格下降,令加拿大煉油業務之盈利減少,及
- 利馬煉油廠延長關閉以於2019年第四季實行原油靈活性計劃,以及托雷多煉油廠已定之 維修計劃,令美國煉油業務之盈利減少。

於2019年第四季,大致上基於偏低之長期商品價格預測及未來資本開支擬定之減少,赫斯基確認非現金資產減值及其他支出31億加元(除税前)或23億加元(除税後),主要與其北美洲上游資產有關。其他支出包括勘探相關撇減及利馬煉油廠因上述原油靈活性計劃而終止確認某些資產。由於集團在2015年重組時已將若干此等資產重新以其公平價值定值,因此經綜合調整後,集團所佔此等支出為港幣59億8,300萬元,並計入集團之EBITDA及EBIT業績內。

撇除上述一次性項目,於換算為港幣後並包括基於IFRS 16前之綜合調整,集團所佔EBITDA及EBIT 分別為港幣91億2,200萬元及港幣29億7,900萬元,分別減少25%及48%,反映上述2019年不利之基本表現。

截至2019年12月31日止年度,經營業務之現金流量為29億7,100萬加元,較2018年之41億3,400萬加元減少28%,主要由於上述盈利淨額之相同因素。

產量及儲量

赫斯基呈報2019年之平均產量由2018年之每天299,200桶石油當量減少3%至2019年之每天290,000桶石油當量。

原油及液態天然氣產量

於2019年,原油及液態天然氣產量較2018年減少每天8,200桶或4%。產量減少主要由於加拿大阿爾伯特省政府實施強制減產以及自然減產令重型原油產量下降,加上白玫瑰油田停產令大西洋區之產量下跌,惟由赫斯基於薩斯喀徹溫熱採項目之瀝青產量提高而部分彌補。

天然氣產量

於2019年,天然氣產量較2018年減少每天610萬立方呎或1%,主要由於荔灣天然氣項目之產量減少,惟由加拿大西部Rainbow Lake 開發項目之產量增加而部分彌補。

石油及天然氣儲量

於2019年12月31日,赫斯基之探明石油及天然氣儲量為14億3,100萬桶石油當量,而2018年底為14億7,100萬桶石油當量。推斷儲量為6億7,400萬桶石油當量,而2018年底為10億7,000萬桶石油當量。於2019年底,整體探明及推斷儲量為21億500萬桶石油當量,較2018年底之25億4,100萬桶石油當量減少17%,反映在赫斯基目前之長期計劃下,預期旭日能源項目及加拿大西部Ansell天然氣資源勘探之未來資本開支減少。

赫斯基2019年不包括經濟修訂之儲量替換率為67%(包括經濟修訂為62%)。

業務里程碑

綜合走廊(綜合加拿大美國上游及下游走廊)

- 計及阿爾伯特省政府實施強制生產配額之影響,勞埃德明斯特熱採瀝青項目、旭日及 Tucker項目之平均年產量為每天128,800桶(赫斯基之運作權益),而2018年之平均年產量為 每天124,200桶(赫斯基之運作權益)
- Dee Valley產能為每天 10,000桶之熱採瀝青項目提早投產
- Spruce Lake 中部及 Spruce Lake 北部產能為每天 10,000 桶之熱採瀝青項目進入後期建設階段,預期可於 2020 年投產:繼續建設其他三個產能為每天 10,000 桶之項目
- 蘇必利爾煉油廠重建計劃展開;預期於2021年恢復全面運作
- 安全而有序地執行利馬煉油廠之原油靈活性計劃
- 於2019年11月完成出售喬治太子市煉油廠,獲得現金2億1,500萬加元, 另成交調整約為5,350萬加元

離岸(大西洋及亞太地區)

- 荔灣天然氣項目之天然氣及凝析油平均總產量為每天73,200桶石油當量 (赫斯基之運作權益為每天35,900桶石油當量)
- 大西洋區之平均總產油量為每天16,400桶(赫斯基之運作權益)
- 荔灣天然氣項目流花29-1氣田進入後期建設階段;預期於2020年底前首次產氣
- 白玫瑰西部油田項目提早完成裝設四組混凝土重力基座,預計於2022年 底前後首次產油

