

能源



赫斯基能源旗下旭日能源油砂項目產量持續穩步上升，預期在2016年底可達到每天60,000桶。



加拿大

中國內地

台灣

美國

印尼

1



2

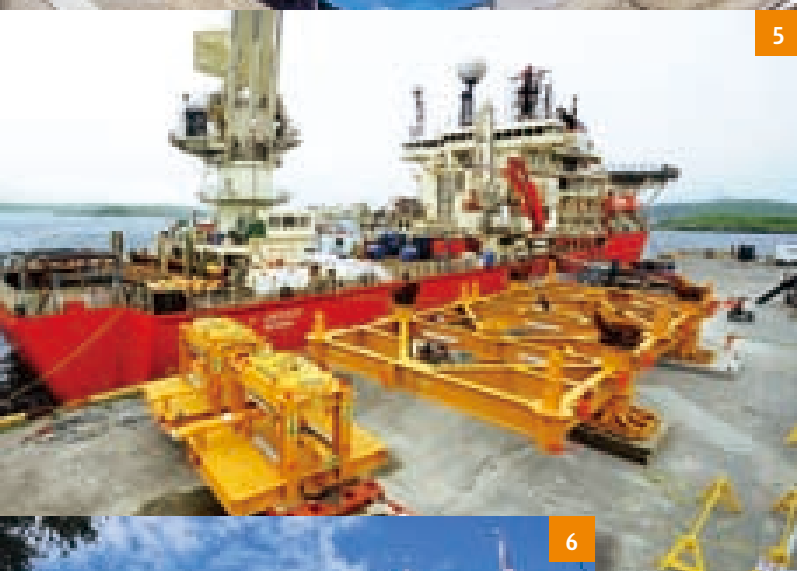


3





4



5

1. 在印尼馬都拉海峽離岸的BD凝析氣田正按計劃於2017年投產，預計每天可生產最高4,000萬立方呎天然氣及2,400桶石油當量的液態天然氣。
2. 赫斯基能源在加拿大薩斯喀徹溫省的Rush Lake重油熱採項目開始投產。
3. SeaRose浮式生產儲油輪十周年誌慶，累計產油2億5,000萬桶。
4. 荔灣天然氣項目的高欄天然氣終端邁向新里程，運出第100批凝析油。
5. 加拿大東岸的白玫瑰南部擴展項目的海底管匯支撐架構。
6. 利馬煉油廠獲頒最佳承建商安全培訓獎。



6

能源部門包括集團在赫斯基能源之 40.18% 權益。該公司是一家在多倫多證券交易所上市之綜合能源公司。

	2015 年 ⁽¹⁾ 港幣百萬元	2014 年 ⁽¹⁾ 港幣百萬元	變動	以當地貨幣 計算之變動
同比收益	33,824	57,368	-41%	-32%
同比 EBITDA	7,922	14,410	-45%	-37%
同比 EBIT	1,884	6,324	-70%	-65%
產量（每天千桶石油當量）	345.7	340.1	+2%	

包括額外貢獻之業績：

	2015 年 ⁽¹⁾ 港幣百萬元	2014 年 ⁽¹⁾ 港幣百萬元	變動
收益總額	40,029	57,368	-30%
EBITDA 總額	9,375	14,410	-35%
EBIT 總額	2,229	6,324	-65%

註 1：為反映能源部門於 2015 年之基本表現，同比收益、EBITDA 及 EBIT 並無計及來自重組之赫斯基能源額外權益之貢獻，但包括假設重組於 2015 年 1 月 1 日生效，對收購時所作公平價值調整帶來之耗損、折舊與攤銷影響之全年備考調整。2015 年之備考收益、EBITDA 及 EBIT 總額包括赫斯基能源額外權益之全年備考貢獻。2014 年之收益、EBITDA 及 EBIT 如和黃 2014 年年報所呈示。

集團之聯營公司赫斯基能源公佈 2015 年末計減值支出與資產撇減之盈利淨額為 1 億 6,500 萬加元，較 2014 年減少 92%，是由於油價受壓所致。

在油價長期處於低水平下，赫斯基能源於 2015 年下半年為其位於加拿大西部之原油與天然氣資產確認除稅後物業、廠房及設備減值支出、商譽減值支出、勘探及評估資產撇減與存貨撇減 40 億 1,500 萬加元。作為重組之一部分，集團已於重組完成當日將赫斯基能源之資產重新以其公平價值定值。故此，於集團之財務報表內已賦予該等加拿大西部資產較低之估值，以符合相關能源市場之現行情況。因此，赫斯基能源就該等資產之減值支出與撇減對集團之呈報業績並無任何影響。

按全年備考基準，集團所佔同比 EBITDA 及 EBIT 經換算為港幣及綜合調整後，分別減少 45% 及 70% 至港幣 79 億 2,200 萬元及港幣 18 億 8,400 萬元，以當地貨幣計算則分別減少 37% 及 65%，因平均變現原油價格與北美天然氣價格受市場基準價格長期疲弱之不利影響，以及外幣換算為港幣之不利匯兌影響，但因重組下可折舊能源資產重新定值令耗損、折舊與攤銷支出較少而部分抵銷。

儘管在持續受壓之油價環境下經營，赫斯基能源繼續專注於擴大所生產每桶石油之毛利、在業務上實施降低成本措施及提升營運效率策略、削減資本開支，以及將較高之生產比重轉移至較低資本要求之項目。

2015年之平均產量增加2%至每天34萬5,700桶石油當量，主要由於亞太地區業務之產量攀升及已於2015年3月投產之旭日能源項目新增產量，以及一系列重油熱採項目投產，其中包括於2015年第三季投產之Rush Lake開發項目，惟因加拿大西部和大西洋區發展成熟地區之天然儲藏減少，以及與石油相關之鑽探及完井活動因低油價環境而順延，令產量下降而部分抵銷。

赫斯基能源於2015年在多個主要項目達到重要里程碑。於2015年3月，旭日能源項目第一期開始產油，預期該項目於2016年年底每天生產達最高60,000桶（赫斯基能源所佔淨額為每天30,000桶）。於大西洋區之白玫瑰南部擴展區衛星油田之首個及第二個生產井分別於2015年6月及9月開始產油。在重油開發項目方面，加拿大薩斯喀徹溫省之Rush Lake重油熱採項目於2015年7月開始產油。赫斯基能源計劃於2016年提前Edam東部（每天10,000桶）、Vawn（每天10,000桶）及Edam西部（每天4,500桶）三項重油熱採新開發項目之生產時間表，並繼續開發將於2017年投入運作之亞太區定價項目，以及於2016年全年穩步提升旭日能源項目之產量。

額外貢獻

重組後，集團於赫斯基能源之權益由和黃原有之33.96%增加至目前之40.18%。包括額外貢獻在內，集團所佔未計上述減值支出與資產撤減之收益、EBITDA及EBIT分別為港幣400億2,900萬元、港幣93億7,500萬元及港幣22億2,900萬元，較和黃於2014年呈報之業績分別減少30%、35%及65%。

探明及推斷儲量與產量

