

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。



AAG

AAG Energy Holdings Limited

亞美能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限責任公司)

(股份代號：2686)

自願公告

2017年第四季度營運進展

亞美能源控股有限公司(以下簡稱「亞美能源」或「本公司」)特此向其股東及潛在投資者自願提供2017年第四季度(「2017年第四季度」)，即截至2017年12月31日止3個月的營運進展。

主要季度營運亮點包括：

- **健康安全環境(「HSE」)工作方面依然成績斐然，在2017年第四季度零傷害記錄**
 - 截止2017年12月25日，亞美能源實現五百萬工作小時，3年零111天無損耗工時事故
- **潘莊區塊第四季度銷售價格從每立方米人民幣1.26元增長22%至每立方米人民幣1.54元**
- **潘莊區塊在2017年第四季度的銷售利用率仍高達98%**
- **2017年全年總產量超過計劃高達6.3億立方米(潘莊區塊年產量5.7億立方米，馬必區塊年產量5,800萬立方米)，比2016年增長16%**
 - 2017年第四季度總產量為1.7億立方米，潘莊區塊產量同比增長18%，馬必區塊產量同比增長23%
 - 2017年第四季度，亞美能源日產量達到平均186萬立方米
- **2017年鑽井作業超過計劃完成，在2017年第四季度完成鑽井46口，全年完成鑽井122口**
 - 潘莊區塊完成鑽井55口(由45口單分支水平井(「SLH」)及10口叢式井(「PDW」)組成)，超過全年計劃的29口井，馬必區塊完成計劃鑽井的67口
- **2017年成本控制效果卓越**
 - 潘莊區塊的45口SLH平均鑽井費用減少了1百萬人民幣，比2016年下降24%
 - 馬必區塊的67口PDW鑽井費用比預算下降30%，完井費用比預算下降25%

亞美能源總產量超過2017年計劃

亞美能源在2017年第四季度生產了1.71億立方米天然氣，比上一個季度產量增長了3%。在這第四季度1.71億立方米的產量中，1.55億立方米來自潘莊區塊，1,600萬立方米來自馬必區塊。亞美能源2017年第四季度平均日生產量合計為186萬立方米每天，包括潘莊區塊平均日生產量169萬立方米以及馬必區塊平均先導性日生產量17.2萬立方米。

潘莊區塊 — 平均銷售價格的增長

本集團欣然宣佈由於天然氣在中國日益增長的需求量，潘莊區塊的平均銷售價格（「ASP」）在第四季度大幅增長，從每立方米人民幣1.26元增長22%至每立方米人民幣1.54元，並且維持每立方米人民幣0.30元的政府補貼以及增值稅退稅。我們的市場和銷售團隊成功的與多元化客戶簽訂了三份新的液化天然氣和管道銷售氣合同及六份價格調整協議。這些合同確保了直到冬季末天然氣的高價維持不變。此外，由於管道運輸費下調了22%，我們未來將會有更大的利潤空間。

潘莊區塊 — 繼續在產量增長方面表現出色

亞美能源與中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）合作的潘莊區塊，仍然是中國生產煤層氣（「煤層氣」）產量最高的區塊，並在中國國家能源局（「國家能源局」）和國家發展和改革委員會（「發改委」）公佈的頒佈的「煤層氣開發利用十三五規劃」（「能源規劃」）中，被列為煤層氣開發的重點區塊。

2017年第四季度，潘莊區塊產量為1.55億立方米，比上一個季度的產量增長了4%，年產量達5.7億立方米，超過了計劃年產量5.57億立方米的目標，比2016年增長了13%。潘莊區塊在2017年第四季度的平均日產氣量為169萬立方米，同比增長18%。潘莊區塊在2017年第四季度的銷售利用率仍高達98%。

潘莊區塊2017工作計劃的重點是提高產量同時降低成本。在2017年第四季度，我們在潘莊區塊新增了12口井的投產工作，潘莊區塊全年共有147口生產井。在2017年第四季度，我們完成了總共21口井的鑽井，超過了2017年全年29口井的鑽井計劃，2017年全年完成鑽井55口井（其中包含45口SLH及10口PDW）。

目前潘莊區塊的地面設施生產能力約為245萬立方米每天，包括5個集氣站，18個井口壓縮機，55.4千米的集輸管線和90千米的單井管線。我們正在升級中央集氣站，增加一個新的35千伏變電站，這將進一步增加地面的壓縮能力，從而提高天然氣產量和銷售。

潘莊區塊的運營表現及井數統計的具體資料，請參見表1。

馬必區塊 — 提高先導性產量表現以期早日實現商業化

亞美能源與中國石油天然氣股份有限公司(「中石油」)合作的馬必區塊，在能源計劃中被列為處於開發階段的煤層氣重點區塊。2017年，馬必區塊致力於快速提升先導性產量，加強成本控制，同時為得到總體開發方案(「總體開發方案」)批准後的商業化發展計劃做準備。

2017年第四季度，馬必區塊產量為1,600萬立方米，同比增長23%。平均單井日產量為1,350立方米每天，同比增長17%。年產量達5,830萬立方米，超過了計劃年產量5,800萬立方米的目標，比2016年增長了67%。馬必區塊現有127口井處於先導性生產的各個階段。如2017年第三季度報告所述，馬必區塊將繼續通過中石油西氣東輸1號管道出售天然氣。此外，2017年第四季度，馬必北區的一個叢式井組於11月開始CNG的銷售。

2017年第四季度，亞美能源在馬必區塊完成了25口井的鑽井以及36口井的水力壓裂。截至第四季度，馬必區塊已經完成鑽井67口以及56口井的水力壓裂。這67口井的鑽井和完井成本比預算各自分別節約了約30%和25%。低成本的叢式井(「PDW」)組合方案，包括結合井的套管和水力壓裂完井，將使單個井可以在多個煤層排採，同時成本最小化。根據馬必最近在產量增長和開發優化方面取得的成功，馬必區塊已經為大規模商業開發做好了準備。

馬必區塊的運營表現及井數統計的具體資料，請參見表1。

健康、安全、環境(「HSE」) — 第四季度實現零傷害

2017年第四季度，亞美能源的HSE記錄依舊有傑出表現，可記錄事故率(「可記錄事故率」)及損失工時事故率(「損失工時事故率」)均為零記錄。對於可預防的汽車事故率(「可預防的汽車事故率」)來說，由於第三季度的事故使第四季度可預防的汽車事故率維持在較高的0.87，高於我們設定的0.8的標準。沒有人員在事故中受傷，我們已經實施安全和訓練措施，防止今後再發生交通事故。2017年12月25日，亞美能源成功實現了累計500萬工作小時，3年零111天無損失工時事故。

資本支出及成本更新(截至2017年12月31日)

在2017年中期報告中，2017年計劃資本支出(「CAPEX」)預算已經於2017年8月24日修改為6.02億元人民幣的情況下，亞美能源於2017年第四季度完成資本支出1.92億元人民幣。全年度的資本支出為4.87億元人民幣(基於最近的管理報告)，相比較於2016年的6.57億元人民幣。

潘莊區塊的單井成本繼續下降。潘莊區塊1口單分支水平井(「SLH」)井的平均鑽井成本從2017年第一季度的331萬元人民幣下降至2017年第四季度的290萬元人民幣，並且這些井在2017年第四季度的平均鑽井時間只有15.8天。相比2016年SLH井的平均鑽井成本380萬元人民幣、平均鑽井時間22天來說取得了長足進步。在馬必區塊，2017年第四季度的PDW平均單井鑽井費用為人民幣83萬元，平均鑽井時間只有5天，僅為年初預算金額的75%。亞美能源仍然承諾致力於降低成本並保持良好的利潤水準。

中國天然氣市場狀況更新

根據一家關注於中國石油和天然氣的獨立諮詢公司SIA Energy所述，中國的天然氣總需求量已經在2017年1月至11月期間達到2,170億立方米，同比增長16%。因為中國政府鼓勵煤炭消費者轉而使用天然氣，煤至天然氣轉換計劃將在2017年進一步帶來額外的天然氣需求。本公司相信天然氣使用的促進政策和環境保護將成為中期和長期經濟回彈的有力驅動因素。

表1 一潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展

2017年第四季度更新*	2017年 第四季度	2017年 第三季度	變動 百分比	2016年 第四季度	變動 百分比	2016年 全年
總產量(百萬立方米)	171.13	165.90	3%	144.17	19%	541.08
總平均日產量(百萬立方米每天)	1.86	1.80	3%	1.57	18%	1.48
潘莊總產量(百萬立方米)	155.34	149.50	4%	131.32	18%	506.13
潘莊多分支水平井(「MLD」)	75.65	82.84	-9%	107	-29%	447.95
潘莊SLH	72.50	60.01	21%	20.18	259%	45.67
潘莊PDW	7.20	6.65	8%	4.55	58%	12.50
潘莊總生產井數**	147	135	9%	97	52%	97
潘莊MLD	49	49	0%	49	0%	49
潘莊SLH	79	70	13%	29	172%	34
潘莊PDW	19	16	19%	14	36%	14
潘莊日產量(百萬立方米每天)	1.69	1.63	4%	1.43	18%	1.38
潘莊MLD	0.82	0.90	-9%	1.16	-29%	1.22
潘莊SLH	0.79	0.65	21%	0.22	259%	0.12
潘莊PDW	0.08	0.07	8%	0.05	58%	0.03
潘莊單井日均產量(千立方米每天)	11.49	12.04	-5%	14.72	-22%	14.26
潘莊MLD	16.78	18.38	-9%	23.65	-29%	24.98
潘莊SLH	9.97	9.32	7%	7.56	32%	3.67
潘莊PDW	4.12	4.52	-9%	3.53	17%	2.44
潘莊鑽井完成	21	11	91%	10	110%	30
潘莊壓裂增產措施井數	3	-	100%	-	0%	7
馬必總產量(百萬立方米)	15.8	16.40	-4%	12.85	23%	34.95
馬必MLD	0.0	0.02	-98%	0.07	-99%	0.19
馬必SLH	6.9	8.07	-15%	2.06	232%	3.08
馬必PDW	8.9	8.31	7%	10.71	-17%	31.69
馬必總生產井數*	127	100	27%	121	5%	121
馬必MLD	1	1	0%	2	-50%	2
馬必SLH	10	10	0%	12	-17%	12
馬必PDW	116	89	30%	107	8%	107
馬必日均產量(千立方米每天)	171.63	178.29	-4%	139.70	23%	95.49
馬必MLD	0.00	0.21	-98%	0.78	-99%	0.51
馬必SLH	74.49	87.72	-15%	22.44	232%	8.40
馬必PDW	97.13	90.36	7%	116.46	-17%	86.58
馬必單井日均產量(千立方米每天)	1.35	1.78	-24%	1.15	17%	0.79
馬必MLD	0.00	0.21	-98%	0.39	-99%	0.26
馬必SLH	7.45	8.77	-15%	1.87	298%	0.70
馬必PDW	0.84	1.02	-18%	1.09	-23%	0.81
馬必鑽井完成	25	26	-4%	-	0%	8
馬必壓裂增產措施井數	36	14	157%	4	800%	31

* 營運進展情況截止2017年12月31日止，08:00中央標準時區

** 井數統計自排採之日起計算

本文所載資料是公告當日活動的最新情況。它是根據管理層可獲得的最新資訊的總結形式提供的資訊，並不表示完整。本文中的資訊可能需要進行最終審查和審核調整，亞美能源2017年度報告中的相關資訊可能因參考日期或時間差異而有所不同。股東及潛在投資者在買賣本公司股份時務請審慎行事。

承董事會命
亞美能源控股有限公司
董事長
鄒向東

香港，2018年2月8日

於本公告日期，執行董事為鄒向東；非執行董事為Peter Randall Kagan、蕭宇成、魏臻、金磊、崔桂勇、Saurabh Narayan Agarwal及聶飛；及獨立非執行董事為吳耀文、Robert Ralph Parks、Fredrick J. Barrett及羅卓堅。