

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年第三季度營運進展

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年第三季度(「2017年第三季度」)，即截至2017年9月30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年第三季度零傷害記錄
- 2017年全年總產量按計劃進行，預計為6.14億立方米(潘莊區塊計畫年產量5.57億立方米，馬必區塊計畫年產量5700萬立方米)
 - 2017年第三季度，亞美能源總產量為1.66億立方米，潘莊區塊產量同比增長11%，馬必區塊產量同比增長52%
 - 2017年第三季度，亞美能源日產量達到平均180萬立方米每天
- 馬必區塊在2017年第三季度與中石油簽訂先導性產量銷售協議
 - 馬必區塊先導性天然氣銷售利用率高達98%
- 潘莊區塊2017年第三季度天然氣銷售利用率高達99%
- 2017年鑽井作業按計劃進行，在2017年第三季度完成鑽井37口
 - 2017年截至目前潘莊區塊完成鑽井33口，已經超過全年計畫的29口井
- 成本控制效果卓越
 - 潘莊區塊第三季度單井鑽井費用比2016年下降27%
 - 馬必區塊第三季度單井鑽井費用比預算下降25%
 - 馬必區塊完井費用同比下降30%

亞美能源總產量按照2017年計畫進行

亞美能源在2017年第三季度生產了1.66億立方米天然氣，比上一個季度產量增長了10%。在這第三季度1.66億立方米的產量中，1.50億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年第三季度平均日生產量合計為180萬立方米每天，包括潘莊區塊平均日生產量163萬立方米每天以及馬必區塊平均先導性日生產量17.8萬立方米每天。

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年第三季度，潘莊區塊產量為1.50億立方米，比上一個季度的產量增長了10%，而且預計可以按計劃達成年產量5.57億立方米的產量目標。潘莊區塊在2017年第三季度的平均日產氣量為163萬立方米每天，同比增長11%。潘莊區塊在2017年第三季度的銷售利用率仍高達99%。

潘莊區塊2017工作計畫的重點是提高產量同時降低成本。在2017年第三季度，我們在潘莊區塊提前完成了17口井的投產工作，潘莊區塊現有135口生產井。在2017年第三季度，我們完成了總共11口井的鑽井，已經提前完成2017年全年29口井的鑽井計畫，2017年截至第三季度已經完成鑽井33口井。

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，54.1千米的集輸管線和89千米的單井管線。我們正在升級中央集氣站，增加一個新的35千伏變電站，這將在2017年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，在能源計畫中被列為處於開發階段的煤層氣重點區塊。馬必區塊擁有巨大的潛力，面積達898.2平方公里，根據一家獨立的儲量認證公司Netherland, Sewell & Associates, Inc.(「NSAI」)發佈的報告，其淨證實及概算(「2P」)儲量為5005億立方英尺。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畫做準備。

2017年第三季度，馬必區塊產量為1,600萬立方米，同比增長52%。平均單井日產量為1,780立方米每天，同比增長88%。馬必區塊現有100口井處於先導性生產的各個階段。

2017年第三季度，亞美能源在馬必區塊完成了26口井的鑽井以及14口井的水力壓裂。截至第三季度，馬必區塊已經完成鑽井42口以及20口井的水力壓裂。這42口井的鑽井和完井成本同比節約了約30%。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采，同時成本最小化。根據馬必最近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。

馬必區塊在2017年第三季度簽訂了天然氣銷售協定 — 開始確認收入

如2017年8月30日發佈的2017年中期報告(「2017年中期報告」)所述，2017年7月1日，亞美能源與中國石油天然氣股份有限公司簽訂了天然氣銷售協定，其確定了馬必區塊在勘探期的天然氣銷售條款。總的來說，該試點銷售協議允許馬必區塊向中石油西氣東輸1號管道出售最高50萬立方米每天的天然氣。與我們的潘莊區塊相似，馬必區塊的試點銷售也符合每立方米人民幣0.3元的補貼和增值稅退稅。我們對這一進展感到非常興奮，因為我們現在可以從2017年下半年確認天然氣銷售收入，由此馬必區塊可以開始回收我們的成本，並為我們的股東帶來價值。

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」) — 第三季度實現零傷害

2017年第三季度，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，由於發生了一起涉及交通事故的事件，可預防的汽車事故率為高於預期的1.17，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。

資本支出及成本更新(截至2017年9月30日)

在2017年中期報告中2017年計畫資本支出(「資本支出」)預算已經修改為6.02億元人民幣的情況下，亞美能源於2017年第三季度完成資本支出1.068億元人民幣。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年第三季度的276萬元人民幣，並且這些井在2017年第三季度的平均鑽井時間只有14.9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年第三季度的PDW平均單井鑽井費用為人民幣84萬元，平均鑽井時間只有6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8月期間達到1560億立方米，同比增長15%。因為中國政府鼓勵煤炭消費者轉而使用天然氣，煤至天然氣轉換計畫將在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 — 潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展

2017年第三季度更新*	2017年 第三季度	2017年 第二季度	變動 百分比	2016年 第三季度	變動 百分比	2016年 全年
總產量(百萬立方米)	165.90	150.17	10%	145.10	14%	541.08
總平均日產量 (百萬立方米每天)	1.80	1.65	9%	1.58	14%	1.48
潘莊總產量(百萬立方米)	149.50	136.37	10%	134.34	11%	506.13
潘莊多分支水平井(「MLD」)	82.84	87.68	-6%	117.14	-29%	447.95
潘莊SLH	60.01	42.66	41%	13.56	343%	45.67
潘莊PDW	6.65	6.03	10%	3.64	83%	12.50
潘莊總生產井數**	135	118	14%	92	47%	97
潘莊MLD	49	48	2%	49	0%	49
潘莊SLH	70	54	30%	29	141%	34
潘莊PDW	16	16	0%	14	14%	14
潘莊日產量 (百萬立方米每天)	1.63	1.50	8%	1.46	11%	1.38
潘莊MLD	0.90	0.96	-7%	1.27	-29%	1.22
潘莊SLH	0.65	0.47	39%	0.15	343%	0.12
潘莊PDW	0.07	0.07	9%	0.04	83%	0.03
潘莊單井日均產量 (千立方米每天)	12.04	12.70	-5%	15.87	-24%	14.26
潘莊MLD	18.38	20.07	-8%	25.98	-29%	24.98
潘莊SLH	9.32	8.68	7%	5.08	83%	3.67
潘莊PDW	4.52	4.14	9%	2.83	60%	2.44
潘莊鑽井完成	11	16	-31%	7	57%	30
潘莊壓裂增產措施井數	-	2	-100%	5	-100%	7
馬必總產量(百萬立方米)	16.40	13.80	19%	10.77	52%	34.95
馬必MLD	0.02	0.04	-51%	0.06	-69%	0.19
馬必SLH	8.07	5.45	48%	0.66	1120%	3.08
馬必PDW	8.31	8.30	0%	10.05	-17%	31.69
馬必總生產井數**	100	93	8%	126	-21%	121
馬必MLD	1	1	0%	2	-50%	2
馬必SLH	10	10	0%	14	-29%	12
馬必PDW	89	82	9%	110	-19%	107
馬必日均產量(千立方米每天)	178.29	151.61	18%	119.64	49%	95.49
馬必MLD	0.21	0.42	-51%	0.67	-69%	0.51
馬必SLH	87.72	59.93	46%	7.35	1093%	8.40
馬必PDW	90.36	91.26	-1%	111.61	-19%	86.58
馬必單井日均產量 (千立方米每天)	1.78	1.63	9%	0.95	88%	0.79
馬必MLD	0.21	0.42	-51%	0.34	-39%	0.26
馬必SLH	8.77	5.99	46%	0.53	1571%	0.70
馬必PDW	1.02	1.11	-9%	1.01	0%	0.81
馬必鑽井完成	26	16	63%	5	420%	8
馬必壓裂壓裂增產措施井數	14	-	N/A	4	250%	31

* 營運進展情況截止2017年9月30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，2017年10月30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、崔桂勇及Saurabh Narayan Agarwal；及獨立非執行董事為吳耀文、Robert Ralph Parks、Fredrick J. Barrett及羅卓堅。