

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 Energy Holdings Limited

### 亞美能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2686)

#### 自願公告

#### 2018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2018年第三季度，即截至2018年9月30日止3個月的營運進展。

本季度主要營運亮點包括：

- 健康安全環境(「HSE」)工作方面持續超越目標，在2018年第三季度零傷害記錄。
- 2018年第三季度亞美能源的平均日總產氣量達到了224萬立方米每天(其中潘莊區塊為196萬立方米每天，馬必區塊為28萬立方米每天)，較2018年第二季度的平均日總產氣量217萬立方米每天環比增長3.2%(潘莊區塊為187萬立方米每天，增長4.8%；馬必區塊為31萬立方米每天，下降9.7%)，較2017年第三季度的平均日總產氣量180萬立方米每天同比增長24.4%(潘莊區塊為163萬立方米每天，增長20.2%；馬必區塊為17萬立方米每天，增長64.7%)。
- 潘莊區塊2018年第三季度共完成鑽井15口單分支水準井(「SLH」)及2口叢式井(「PDW」)，共有13口井在第三季度投入生產。
- 潘莊區塊第三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.66元，較第二季度每立方米人民幣1.50元環比上升10.7%，較2017年第三季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.26元同比增長31.7%。馬必區塊第三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.39元，較2017年第三季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.15元同比增長21%。

- 茲提述本公司日期為2018年10月10日有關馬必區塊南區總體開發方案(「ODP」)。中華人民共和國國家發展和改革委員會(「發改委」)於2018年10月8日，正式公告了關於山西沁水盆地馬必區塊南區煤層氣對外合作專案總體開發方案(「ODP」)的批復《發改能源(2018)1372號》。根據其公告，該批復於2018年9月底正式批出。
- 本公司在2018年9月提前歸還了動用的8,900萬美元儲量融資貸款本金及相關利息、承諾費等費用，並撤銷了融資總額。
- 本季度期後重大事項：為提升技術管理對現場的服務效率，公司決定將北京總部辦公地點搬遷至山西省晉城市，自2018年10月10日起生效。

## 健康、安全、環境(「HSE」) — 實現零傷害

2018年第三季度，亞美能源的HSE記錄超越預期目標，可記錄事故率，損耗工時事故率均以及可預防的汽車事故率均為零。

## 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合作的潘莊區塊仍然是中國最高產的煤層氣項目，在國家發展和改革委員會(「發改委」)發布，由國家能源局(「NEA」)制定的煤層氣(煤礦瓦斯)開發利用「十三五」規劃中，被列為中國煤層氣重點項目。

潘莊區塊2018年第三季度的總產量為1.81億立方米，較上個季度環比增長6.5%，較2017年第三季度同比增長20.7%。2018年第三季度潘莊區塊的平均日總產氣量達到了196萬立方米每天，較2018年第二季度的平均日總產氣量187萬立方米每天環比增長4.8%，較2017年第三季度的平均日總產氣量163萬立方米每天同比增長20.2%，較2017年的平均日總產氣量157萬立方米每天增長24.8%。截至2018年9月30日潘莊區塊累計共有189口井投產。

潘莊區塊2018年第三季度共完成鑽井15口單分支水準井(「SLH」)及2口叢式井(「PDW」)，共有13口井在第三季度投入生產。

更多的潘莊產量資料以及井數統計請詳見下列表1。

## 馬必區塊 — 持續提升先導性產量為商業性開發做好準備與產量大幅增加

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，在煤層氣(煤礦瓦斯)開發利用「十三五」規劃中被列為中國煤層氣實現產量快速增長重點項目。馬必區塊已為商業性開發做好準備。

馬必區塊2018年第三季度的總產量為2,580萬立方米，較上個季度環比降低7.2%，但較2017年第三季度同比大幅增長57.3%。2018年第三季度馬必區塊的平均日總產氣量為28萬立方米每天，較2018年第二季度的平均日總產氣量31萬立方米每天環比降低9.7%(該降低主要由於修井作業受當季度多雨天氣影響無法順利進行導致產量受損，以及部分生產井進入產量衰減期)，較2017年第三季度的平均日總產氣量17萬立方米每天同比大幅增長64.7%，較2017年的平均日總產氣量16萬立方米每天增長75.0%。

截至2018年9月30日馬必區塊累計共有175口井投入生產，較2018年6月30日減少9口井，主要因為新頒發的探礦證核減了部分馬必區塊面積，處於核減區域的生產井需要進行關井。

鑒於南區總體開發方案在2018年第三季度的進程，馬必區塊在本季度沒有鑽井和壓裂作業。

更多的馬必產量資料以及井數統計請詳見下列表1。

### 政策支持 and 需求量大幅增長下令人鼓舞的價格環境

根據一家專注研究中國石油天然氣全產業鏈的諮詢機構思亞能源諮詢(「SIA Energy」)的數據，2018年前八個月中國天然氣總消費量較2017年同期上漲了15.2%至1,823億立方米。

我們很高興的宣佈由於中國天然氣總需求量的大幅度增長和中國政府實施的煤改氣政策，潘莊區塊和馬必區塊的平均銷售價格較2017年同期都實現了增長。亞美能源相信這一強勁的天然氣價格環境將在2018年第四季度持續。

潘莊區塊2018年第三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.66元，較第二季度每立方米人民幣1.50元環比上升10.7%，較2017年第三季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.26元同比增長31.7%。過去的兩年，在政府煤改氣及其他相關政策的推動下，即使在冬季供暖需求高峰過後，潘莊區塊的平均銷售價格仍然保持強勁。潘莊區塊2018年前三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.58元，較2017年全年的平均銷售價格每立方米人民幣1.31元上漲20.6%。

馬必區塊2018年第三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.39元，較2017年第三季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.15元同比增長21%。馬必區塊2018年前三季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.39元，較2017年平均銷售價格每立方米人民幣1.14元上漲22%。

在平均銷售價格之外，潘莊區塊和馬必區塊另持續收到每立方米人民幣0.3元的政府補貼以及增值稅返還。2018年9月發佈了[國務院關於促進天然氣協調穩定發展的若干意見](國發[2018]31號)，指示發改委和能源局研究將中央財政對非常規天然氣的補貼政策(給予煤層氣每立方米人民幣0.3元)延續到「十四五」期間。

除了政府的煤改氣政策，發改委在2018年5月末出臺了理順居民用氣門站價格方案(國家發展改革委員會關於理順居民用氣門站價格的通知(發改價格規[2018]794號))，通知決定將居民用氣與非居民用氣基準門站價格水準相銜接，這將繼續推進中國天然氣的價格。在過去，中國天然氣價格實行雙軌定價機制，居民用氣價格遠遠低於非居民用氣價格。各城市燃氣分銷商和供氣方基於所在城市的居民與非居民用氣的估計比例進行價格談判。因此，與城市燃氣分銷商協商確定的天然氣價格是居民與非居民用氣的混合價格。隨著雙軌定價機制的並軌，供氣方與城市燃氣分銷商協商確定混合價格將逐漸上漲。居民用氣提升到非居民用氣各省基準門站價格水準成為未來季度氣價上漲的另一驅動因素。此外，隨著國際原油交易價格接近於每桶80美元，液化天然氣(「LNG」)的現貨進口價格(與國際油價關聯)外加運往河南省和山西省(我們的下遊客戶所在地)的運輸成本，與我們的氣價相比更加缺乏競爭力。亞美相信天然氣推廣政策及環境保護都將是中長期天然氣需求持續增長的驅動力。

### 新頒發的探礦證核減馬必區塊面積以及對儲量的潛在影響

按照自然資源部及山西省國土資源廳的相關規定，本公司馬必區塊原探礦權面積與保護區重疊面積需要扣除避讓，作為保留區域處理。保留區域礦權待自然資源部就保護區內保留礦權權益明確相關法律處理意見後，方能依法開採。保留期間，其他企業及個人無權申請本公司已保留區域的探礦權。該區域面積僅佔馬必區塊原探礦權面積的7.68%，探明儲量減少11.28%。

在遞交探礦權證延期申請時，本公司已就該重疊區域的探礦權保留事宜提交了特別說明文件。

## 儲量融資被提前償還

於2015年7月8日，本公司非直接完全控股的子公司，美中能源有限公司（「美中能源公司」），與香港上海滙豐銀行有限公司、渣打銀行（香港）有限公司、交通銀行股份有限公司離岸銀行中心及法國興業銀行新加坡分行訂立新2.5億美元儲量融資。於2018年6月30日，新2.5億美元儲量融資的動用部分為8,900萬美元。

在過去兩年中，亞美能源的運營利潤有大幅度增長且現金及銀行存款充足，本公司於2018年9月提前歸還了動用的8,900萬美元儲量融資貸款本金及相關利息、承諾費等費用，並撤銷了融資總額。

由於提前歸還並撤銷了儲量融資，與新2.5億美元儲量融資相關的非現金未攤銷成本需要一次性核銷計入綜合收益表。我們估計對2018年稅前淨利潤影響約人民幣一千八百萬元。

## 馬必區塊南區總體開發方案（「ODP」）獲得發改委批准

茲提述本公司日期為二零一八年十月十日有關馬必區塊南區總體開發方案（「ODP」）。發改委於2018年10月8日，正式公告了關於山西沁水盆地馬必區塊南區煤層氣對外合作專案總體開發方案（「ODP」）的批復《發改能源（2018）1372號》。根據其公告，該批復於二零一八年九月底正式批出。本公司將按照項目中長期規劃，從2019年開始加快其商業性開發進程。

## 本公司北京總部搬遷

為提升技術管理對現場的服務效率，公司決定將北京總部辦公地點搬遷至山西省晉城市，自2018年10月10日起生效。該搬遷涉及一些搬遷費用，並將會反映在公司2018年年度報告中。

表1 — 潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展

2018 第三季度更新*	2018 年 第三季度	2018 年 第二季度	2017 年 第三季度	2017 年 全年
總產量(百萬立方米)	206.4	197.8	165.9	629.8
總平均日產量(百萬立方米 每天)	2.2	2.2	1.8	1.7
潘莊總產量(百萬立方米)	180.6	169.9	149.5	571.6
潘莊多分支水準井(「MLD」)	62.3	65.7	82.8	340.9
潘莊SLH	107.6	95.6	60.0	205.7
潘莊PDW	10.7	8.6	6.6	25.0
潘莊總生產井數**	189	176	136	147
潘莊MLD	49	49	49	49
潘莊SLH	109	104	71	79
潘莊PDW	31	23	16	19
潘莊SLH鑽井完成***	15	16	10	45
潘莊PDW鑽井完成***	2	5	1	10
潘莊PDW水力壓裂井數****	7	4	—	6
馬必總產量(百萬立方米)	25.8	27.8	16.4	58.3
馬必PDW	19.4	20.3	8.3	34.4
馬必SLH	6.4	7.5	8.1	23.8
馬必總生產井數**	175	184	100	127
馬必PDW	162	168	90	116
馬必SLH	13	16	10	10
馬必PDW鑽井完成***	—	—	—	67
馬必PDW水力壓裂井數****	—	—	—	56

\* 營運進展情況截止2018年9月30日止，08:00中央標準時區

\*\* 井數統計自排採之日

\*\*\* 井數統計自鑽井完成之日

\*\*\*\* 井數統計自壓裂完成之日

本文所載資料是公告當日亞美能源活動的最新情況。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閱和審計調整，亞美能源2018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  
董事長及執行董事  
明再遠

香港，二零一八年十月三十日

於本公告日期，執行董事為明再遠先生、嚴丹華先生、張艦兵先生及鄒向東博士；非執行董事為金磊先生、崔桂勇博士及Saurabh Narayan Agarwal先生；及獨立非執行董事為戴國良先生及劉曉峰博士。