



盛達電業股份有限公司

2026Q3 法說會

Sep 24, 2026

主講人：盛達電業董事長 陳振乾、盛達電業財會協理 楊鎧丞、
盛齊總經理 陳彥勳、盛齊總經理 陳均宜 (依照講者順序)

盛達電業股份有限公司

Billion Electric Co., Ltd. (股票代號：3027)

Copyright © 2026 Billion Electric Co., Ltd.





免責聲明

- 本資料係依據國際會計報導準則 IFRS 編製，並已經由會計師核閱。
- 本簡報中所提及之預測性資訊包括營運展望以及業務預測等內容，乃是建立在本公司從內部與外部來源所取得的資訊基礎。
- 本簡報中對未來的展望，是本公司截至目前為止對於未來的看法。對於這些看法，未來若有任何變更或調整時，本公司並不負責隨時再度提醒或更新。

內容大綱

1 營運績效

2 台灣市場

3 海外市場

Q&A

1. 營運績效說明

- 合併營收
- 合併綜合損益表
- 合併資產負債表



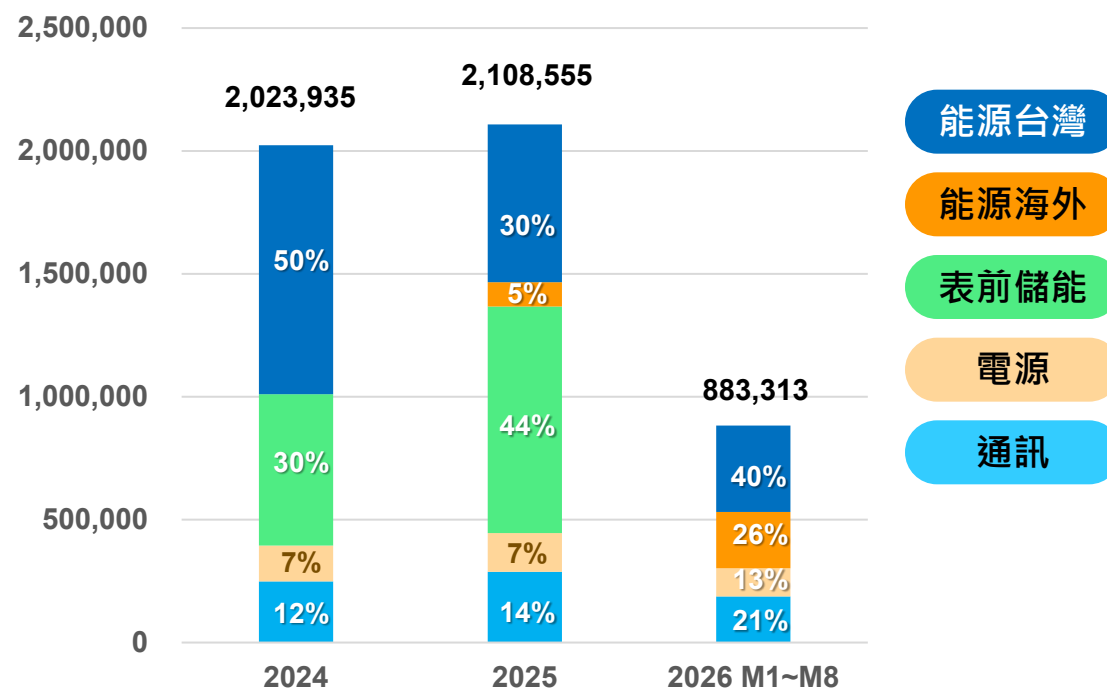
盛達集團 2026 M1~M8合併營收

2026 M1~M8
2026 折合新台幣 **883,313** 仟元

年度
2025 折合新台幣 **2,108,555** 仟元

年度
2024 折合新台幣 **2,023,935** 仟元

主要產品線營收占比比較表



盛達集團 合併綜合損益表

單位: 新台幣仟元	2026.04~06	2026.01~03	QoQ
營業收入	351,086	351,288	-0.1%
營業毛利	80,497	84,245	-4.4%
營業毛利率	23%	24%	
營業淨損	(24,181)	(8,410)	
營業淨損利率	-7%	-2%	
營業外收入及支出	6,069	19,756	-69.3%
本期淨(損)利	(17,691)	1,675	由盈轉虧
母公司業主淨(損)利	(13,668)	6,292	由盈轉虧
每股(虧損)盈餘(元)	(0.11)	0.05	由盈轉虧

單位: 新台幣仟元	2026Q2	2025Q2	YoY
營業收入	702,374	1,376,523	-49%
營業毛利	163,281	226,765	-28%
營業毛利率	23%	16%	
營業淨損	(32,591)	1,894	
營業淨損率	-5%	0%	
營業外收入及支出	25,825	4,024	+541%
本期淨利	(16,016)	(8,245)	
母公司業主淨利	(7,376)	(16,039)	
每股盈餘(元)	(0.06)	(0.14)	

盛達集團 合併資產負債表

單位: 新台幣仟元	2026.06.30		2026.03.31		QoQ
現金及約當現金	505,329	17%	640,296	21%	-21%
存貨	201,170	8%	195,110	6%	+3%
履行合約成本	377,979	14%	343,386	11%	+10%
不動產、廠房及設備	476,442	16%	647,766	21%	-26%
資產總計	2,991,420	100%	3,031,094	100%	-1%
流動負債	615,022	20%	636,654	21%	-3%
合約負債	165,257	6%	239,058	8%	-30%
非流動負債	99,884	3%	100,885	3%	-1%
負債總計	714,906	23%	737,539	24%	-3%
權益總計	2,276,514	77%	2,293,555	76%	-1%
流動比率	240%		239%		
負債比率	23%		24%		

2. 台灣市場

- 表後儲能案件與應用進展
- 維運服務與長週期營運延伸



表後儲能案件持續推進 洽談量能集中於節費與韌性需求

23 案
30.51MWh



已完工

16 案
16.21 MW / 23.24 MWh



建置中

7 案
3.28 MW / 7.27 MWh



洽談中

16 案
24.23 MW / 66.88 MWh

案件進度與應用結構

■ 已完工

■ 建置中

■ 洽談中

01

企業節費與市場收益

節電節費 | 即時備轉
補充備轉 | 需量反應



18.06 MW
49.63 MWh

02

用電大戶義務

用電大戶 | 法規履約

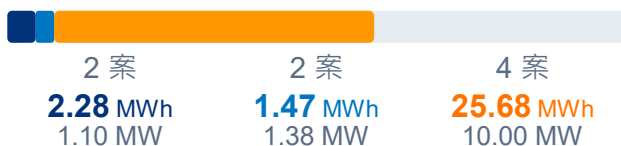


4.65 MW
13.92 MWh

03

微電網與備援韌性

微電網 | 備用電源



12.48 MW
29.43 MWh

04

再生能源整合

光充儲整合 | 自發自用



8.52 MW
4.42 MWh

01 | 執行量體持續累積

已完工與建置中合計 23案/30.51MWh，表後儲能已由單案導入逐步累積實際交付規模。

02 | 儲能角色由設備走向能源管理

目前另有 16案/66.88MWh 洽談中，後續重點在案件轉換與交付節奏。

03 | 實績已跨越不同場景

洽談中容量主要來自企業節費與市場收益，反映企業導入需求正由成本管理延伸至供電穩定。

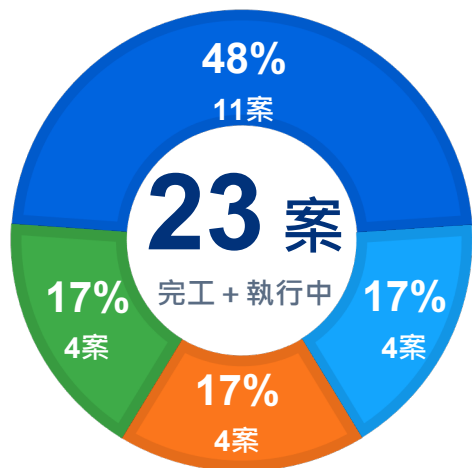
四類應用均已有完工實績；目前新增洽談量主要集中於企業節費與微電網 / 備援需求。

洽談量體已高於目前執行規模，後續觀察重點為案件轉換率、建置進度與營收認列節奏。

表後儲能專案結構多元 企業商業需求成為主要案源

已完工與執行中案件橫跨工商、用電大戶、微電網及再生能源整合，需求來源以企業直接導入為主

已完工/執行中 專案結構



工商儲能案

11 案

以企業工商用能需求為主。



用電大戶儲能案

4 案

因應用電大戶義務條款。



微電網案

4 案

提升場域能源自主韌性。



再生能源整合案

4 案

整合型光儲充與能源管理。

01 | 企業需求已成為主要驅動

案件已由單一設備導入，延伸至企業用電成本、契約容量、供電韌性及能源管理等實際需求。

02 | 應用場景已跨不同用電型態

實績涵蓋一般工商、用電大戶、微電網及再生能源整合，累積不同場域的規劃與交付經驗。

03 | 案源結構不依賴單一管道

除企業直接需求外，亦涵蓋公標及 EPC 合作案件，案源來源逐步多元化。

案件來源分布

一般商業案 **17** 案

公標案 **3** 案

EPC **3** 案

案件來源以企業商業需求為主

企業直接需求為目前主要案源，同時保有公標及 EPC 合作案件，降低對單一接案來源的依賴。

既有實績已涵蓋多種企業用電場景，作為後續表後儲能接單擴張與維運延伸的基礎。

表後儲能服務延伸 建置後銜接多年期維運

既有建置案場逐步銜接後續維運，延伸能源管理與設備生命週期服務

34

儲能服務基礎
與延伸案場

21 案

表前儲能
維運案場

13 案

表後維運
承接案件

既有表前維運經驗作為基礎，表後建置案正逐步銜接後續維運與服務延伸。

表後維運承接進展 13 案

5

維運中
5 案

5

待維運
5 案

3

簽約中
3 案

建置案銜接後續維運，形成建置與服務的延伸鏈結。

01 建置交付 一次性專案收入

- 設備供應
- 系統整合
- 工程建置
- 驗收交付

02 5-10 年維運 多年期服務收入

- 巡檢保養
- 故障處理
- 技術支援
- 備品管理

03 EMS 能源管理 提升服務效率與深度

- 遠端監控
- 異常告警
- 運轉分析
- 能源調度

04 設備更新與整改 延伸生命週期商機

- 容量擴充
- 設備汰換
- 系統升級
- 案場整改

從一次性交付，延伸長週期服務

收入週期延長

建置交付後銜接多年期維運服務，將單次專案收入向後延伸，提高服務收入的持續性。

服務深度增加

EMS 可將現場維護延伸至遠端監控與數據管理，提高維運效率及案場運轉管理能力。

客戶價值持續延伸

隨設備使用年限與企業用能需求變化，後續可銜接設備更新、容量擴充及案場整改需求。

表後儲能由一次性建置逐步銜接 5-10 年多年期維運，並延伸能源管理與設備生命週期服務，拉長單一案場的收入週期與客戶價值。

3. 海外市場

- 澳洲市場



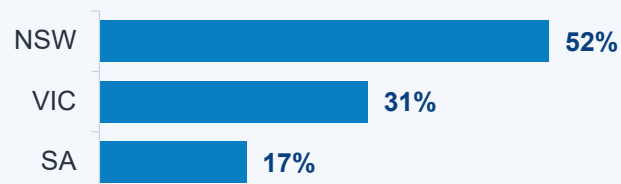
資料中心負載成長，光儲成為綠電與電網韌性配套

政策要求資料中心取得「新增綠電 + 調度容量」，分散式光儲可同時提供綠算力與電網支撐

1 需求 | 負載已在發生

9.0 GW

17 座資料中心
進入傳輸網路連線程序



實際負載 (Q2 2026)

NSW 451MW (+35%) | VIC 204MW (約倍增)

註：9.0GW 為申請及執行階段之最大連線容量，尚無案場進入試運轉。

2 政策 | 綠電須「新增 + 可調度」

AEMC 建議：資料中心須以連結「新增」再生能源之 REGO 憑證抵銷用電

調度義務：須另簽調度容量 (firming) 合約，併網協議支持需量彈性與共址

NSW 修法：州政府可管控大型負載接入，並要求分攤電網成本

長期趨勢：AEMO 預估資料中心占 NEM 用電由約 2% 升至 2050 年約 10%

NER 修正預定於 2026 年 9 月提 ECMC 審議

3 本集團光儲 | 三者相輔相成

✓ 綠算力

新建光電屬「新增」綠電，經售電商以長期合約提供 REGO 憑證

✓ 可調度容量

儲能將午間光電移至晚峰，對應資料中心 firming 義務

✓ 電網韌性

分散於配電網、紓解區域壅塞；VIC 午間負電價時段達 31%，可就地吸收

>9,000 MW

NEM 電網級電池容量 (含試運轉)

17% → 36%

電池擔任邊際定價者之調度區間占比

+211% / +228%

日間充電 / 晚峰放電，年增

A\$20,300

SA 6/22 風力低迷、電池電量耗盡時，電價觸及市場上限 (/MWh)

資料中心的新增綠電與調度義務帶動長期購電需求；本集團 54.48MWp / 344MWh 光儲可經售電商以合約供應。

資料來源：AEMO, Quarterly Energy Dynamics Q2 2026 (\$2.1、\$2.2.4、\$2.4.1、\$2.5；Figures 25、56、67)，July 2026；AEMC, Data centre advice to energy ministers, Aug 2026；NSW Electricity Infrastructure Investment Amendment Bill 2026；AEMO 2050 資料中心用電預估引自 PV Tech, Aug 2026。

資料中心推升負載，老舊燃煤延役，晚峰更依賴儲能

燃煤延役不等於供電穩定：老化機組故障風險上升，儲能成為夜間與事故時的關鍵備援

1 需求 | 負載成長壓縮退場空間

5 → 34 TWh

NEM 資料中心年用電 (2025-26 → 2035-36)
占總供電由約 3% 升至約 13%

約 15 GW

未來 10 年排定退場的燃煤及燃氣機組容量；同期用電預估成長逾 40%

2 延役 | 燃煤機組愈來愈老

Eraring (2,880MW · 最高約 NSW 1/4 用電)
除役日已兩度延後



不再大修：Origin 表示延役期間不再進行大型檢修

機組老化：2030 年前，近 2/3 NEM 燃煤容量將超過歷史平均除役年齡 (42 年)

3 風險 | 高風險時段最不可靠

10–20%

缺電風險最高 (LOR3) 時段，燃煤可用率較平常時段更低

4 次

過去 7 年最嚴重的價格飆升中，有 4 次由燃煤非計畫停機引發；機組逾 40 年後可用率明顯下滑

46%

晚峰 (16–21 時) 由電池放電擔任定價者之調度區間占比

9.1%

每日最高負載時段由電池供應之平均占比 (年增 5.8 個百分點)

3,759 MW

電池放電創歷史新高 (2026/6/26 18:00 · 晚峰時段)

燃煤延役期間故障與缺電風險持續存在，晚峰與事故備援需求長期倚賴儲能；本集團分散式光儲可就近提供夜間放電與區域備援。

資料來源：AEMO, 2026 ESOO (Aug 2026) ； AEMO, QED Q2 2026 (\$2.2.4、\$2.4.1、\$2.4.3) ； Origin Energy ASX 公告 (2026/1/20) ； Baringa Partners / Climate Council, coal reliability analysis (May 2026) ； IEEFA, Delaying coal power exits (Apr 2025) 。

澳洲 52MWp / 332.3 MWh 分階段光儲組合，建立持續開發基礎



澳洲光儲與儲能專案組合

52MWp 太陽能 / 332.3 MWh 儲能

由開發轉入送電與建置

Anakie | 送電準備
Longford、Seaspray | 現場施工
Flynn | 建置準備

完成前期開發準備

土地選擇權已取得，前期評估已完成

開發條件進入審查程序

電網與規劃申請已提出，後續依審查結果推進

17案已形成工程執行、電網審查與前期開發並行的案源組合。

專案定位 聚焦 Sub-5MW (併網 AC) 中小型案場，涵蓋光儲合一與獨立儲能

區域布局 分散於維多利亞州 (VIC)、新南威爾斯州 (NSW) 及南澳州 (SA)

收益規劃 以長期合約作為基礎，並保留部分容量參與 NEM 市場交易

澳洲3階段光儲專案組合，依成熟度逐案展開

第一階段 4 案

核心案場進入工程落地階段

前期開發 建置準備 現場施工 送電 / 測試 NEM營運



Anakie

5.87 MWp | 11.08 MWh



依 DNSP 排程，預計 10 月送電；COD 目標年底



Longford

4.87 MWp | 11.08 MWh



現場施工，打樁及設備安裝作業進行中



Seaspray

5.48 MWp | 11.08 MWh



現場施工，打樁及儲能設備作業進行中



Flynn

6.26 MWp | 11.08 MWh



管理計畫已核准，待併網合約核發後接續開工

示意圖

第二及三階段 13 案

後續案源持續累積開發成熟度

8座獨立儲能案

Cootamundra、Temora、Ouyen、Casino、Woodend、Wee Waa、Hanwood、Woods Point

電網與開發審查申請中



前期評估 申請送件 審查程序 建置準備

5座光儲合一案

Nevertire、Trundle、Peak Hill Hillston、Hay

前期評估完成，準備申請送件



土地選擇權 前期評估 申請送件 建置準備

17案依成熟度分層管理，涵蓋工程執行、審查程序與前期開發，形成具延續性的專案組合。



盛達電業股份有限公司

Billion Electric Co., Ltd.

(股票代號 : 3027)

Q&A Session

全方位綠能解決方案及系統整合供應商 | 免費專線 0800-585-665

Please visit www.billion.com for more information !

