

**IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE DI ALTEA GREEN POWER HA
APPROVATO LA RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE
CONSOLIDATA AL 30 GIUGNO 2026**

**SECONDO TRIMESTRE 2026 IN RIPRESA CON TUTTI GLI INDICATORI
ECONOMICI IN MIGLIORAMENTO RISPETTO AL PRIMO TRIMESTRE 2026**

**L'ACQUISIZIONE DEL PRIMO IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA A
“MONTECCHIO EMILIA” SEGNA L’AVVIO CONCRETO DELLA NUOVA FASE DI
SVILUPPO VERSO IL RUOLO DI INDEPENDENT POWER PRODUCER (IPP).
UN PERCORSO CHE COMPORTA, COME NATURALE CONSEGUENZA, UN
AUMENTO DELL'INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO, IN LINEA CON LA
STRATEGIA DI INVESTIMENTO DEL GRUPPO**

- **Totale Ricavi:** € 5,5 milioni (€ 13,7 milioni)¹
- **EBITDA²:** € 1,8 milioni (€ 8,0 milioni)
- **Risultato Netto Consolidato:** € 0,9 milioni (€ 5,4 milioni)
- **Indebitamento Finanziario Netto³:** cash negative per € 22,3 milioni (cash positive per € 4,8 milioni al 31 dicembre 2025)

**CONFERMATI GLI OBIETTIVI STRATEGICI PREVISTI DAL PIANO INDUSTRIALE
2024-2028**

Rivoli (Torino), 10 settembre 2026 - Il Consiglio di Amministrazione di **Altea Green Power (AGP.MI, di seguito “AGP” o “la Società”)**, azienda attiva nello sviluppo di progetti e nella realizzazione di impianti di “green energy”, riunitosi in data odierna, ha esaminato e approvato la Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2026.

Giovanni Di Pascale, Fondatore & CEO di Altea Green Power, ha così commentato: *“Il primo semestre 2026 segna una tappa strategica fondamentale per AGP: abbiamo completato l'acquisizione del nostro primo impianto di produzione, un passo decisivo verso il ruolo di Independent Power Producer, che ha comportato un fisiologico aumento dell'Indebitamento Finanziario Netto a fronte di un investimento*

¹ I dati in parentesi si riferiscono ai dati economico-finanziari del Gruppo rispettivamente al 30 giugno 2025 e al 31 dicembre 2025.

² EBITDA – è una misura non-GAAP utilizzata dal Gruppo per misurare la propria performance. L'EBITDA è calcolato come la somma algebrica dell'utile di periodo al lordo delle imposte, dei proventi (inclusi utile e perdite su cambi), degli oneri finanziari e ammortamenti e svalutazioni. Si segnala che l'EBITDA non è identificato come misura contabile nell'ambito dei principi contabili IAS/IFRS adottati dall'Unione Europea. Conseguentemente, il criterio di determinazione applicato dalla Società potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto dalla Società potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

³ L'indebitamento finanziario netto include tutti i contratti di leasing in seguito all'adozione dei principi contabili IFRS 16.

produttivo. La scelta strategica di privilegiare la valorizzazione diretta dei progetti "Ready to Build" rispetto alla loro immediata commercializzazione ha inciso sui ricavi del periodo rispetto allo stesso semestre dello scorso anno. Il confronto tra i due trimestri del 2026 mostra, tuttavia, un andamento in ripresa, a conferma della solidità e della coerenza del percorso di creazione di valore che stiamo costruendo nel medio-lungo periodo. Continuiamo parallelamente a rafforzare la maturità della nostra pipeline progetti, con trattative già in corso con soggetti finanziari esteri di primario standing, che hanno mostrato un interesse concreto verso il nostro portafoglio progetti. Si tratta di negoziazioni articolate e complesse, che richiedono il tempo necessario per essere strutturate nel modo corretto. Il nostro obiettivo resta quello di consolidare partnership solide e durature, capaci di accompagnare la crescita del Gruppo nei prossimi anni".

DATI ECONOMICI FINANZIARI CONSOLIDATI AL 30 GIUGNO 2026

Nel corso del primo semestre 2026, la Società ha **avviato concretamente la nuova fase di sviluppo** prevista dal Piano Industriale 2024-2028, **completando l'acquisizione del primo impianto di produzione di energia**. L'acquisizione ha rappresentato un passo decisivo nel **percorso di trasformazione del Gruppo verso il ruolo di Independent Power Producer (IPP)**, che contribuirà allo sviluppo di flussi di ricavi ricorrenti, attraverso la costruzione di un portafoglio di asset proprietari destinato a generare valore nel lungo periodo e alla riduzione progressiva della dipendenza dai cicli regolatori e dalle dinamiche del mercato delle compravendite di progetti.

Parallelamente, il Gruppo ha **continuato a investire nello sviluppo del suo portafoglio progetti, focalizzandosi sulla valorizzazione dei progetti autorizzati e sullo sviluppo di iniziative "Ready to Build"**. La pipeline complessiva di progetti BESS (Battery Energy Storage System) in fase di autorizzazione ha raggiunto circa 4,2 GW, di cui 3,4 GW relativi a progetti in sviluppo diretto e 0,8 GW in co-sviluppo, a cui si aggiungono ulteriori 590 MW di progetti già autorizzati.

I **Ricavi Totali** si attestano a € 5,5 milioni al 30 giugno 2026, rispetto a € 13,7 milioni al 30 giugno 2025. La riduzione dei ricavi registrata nel periodo è riconducibile principalmente alla scelta strategica intrapresa della Società volta a privilegiare la valorizzazione diretta dei progetti già autorizzati rispetto alla loro immediata commercializzazione, portando sul mercato iniziative "Ready to Build". Il temporaneo disallineamento tra sviluppo degli asset e la loro valorizzazione economica incide infatti sui risultati di breve termine, ma conferma la coerenza del percorso strategico intrapreso e la creazione di valore nel medio-lungo periodo. Tuttavia, nel secondo trimestre 2026, si evidenzia un trend di significativa ripresa rispetto a € 1,7 milioni registrati al 31 marzo 2026.

Il **Totale Costi Operativi** ammonta a € 3,7 milioni rispetto a € 5,8 milioni al 30 giugno 2025, essenzialmente legati allo sviluppo dei progetti in essere e ad attività di *due diligence* effettuate nel periodo su potenziali nuovi asset.

L'**EBITDA** consolidato al 30 giugno 2026 è pari ad € 1,8 milioni, rispetto ai € 8,0 milioni al 30 giugno 2025. Parallelamente, anche per l'EBITDA, nel secondo trimestre 2026, si evidenzia una tendenza di ripresa rispetto a € 0,03 milioni registrati al 31 marzo 2026.

Il **Risultato Netto Consolidato** si attesta a € 0,9 milioni rispetto a € 5,4 milioni al 30 giugno 2025.

Il **Patrimonio Netto** ammonta a € 43,9 milioni e risulta variato, rispetto ai € 43,1 milioni al 31 dicembre 2025, per effetto del risultato del semestre.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** risulta **cash negative per € 22,3 milioni** rispetto al valore *cash positive* per € 4,8 milioni al 31 dicembre 2025. Tale variazione è riconducibile principalmente all'acquisto dell'impianto fotovoltaico di proprietà situato a Montecchio Emilia, nonché alla dinamica del capitale circolante connessa al costante sviluppo delle commesse gestite dalla divisione Co-sviluppo e Sviluppo, con particolare riferimento al segmento strategico dei sistemi di accumulo.

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI NEL CORSO DEL PRIMO SEMESTRE 2026

14 aprile 2026 - Comunicato l'autorizzazione, da parte del MASE (Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica), del progetto di un impianto elettrochimico di accumulo (BESS) della potenza di 60 MW sito in Piemonte, nel Comune di Vignole Borbera (AL), denominato RPC Vignole.

6 maggio 2026 - Comunicato l'acquisto di un impianto fotovoltaico situato a Montecchio Emilia (Reggio Emilia). L'operazione prevede l'acquisto del 100% della SPV NB5 S.r.l., proprietario dell'asset fotovoltaico di potenza pari a 16,75 MW, operativo da inizio 2024 e beneficiario di una tariffa incentivata FER 1, di durata ventennale, a partire dal mese di luglio 2025.

3 giugno 2026 - Comunicato che il Direttore Generale, Salvatore Guarino, ha concluso il proprio incarico esecutivo con decorrenza dal 1° giugno 2026 per il raggiungimento dei requisiti per il pensionamento.

23 giugno 2026 - Comunicata la firma di un accordo per l'acquisto di un progetto ibrido già autorizzato, che prevede la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 12 MW abbinato a un sistema di accumulo (BESS) da 8 MW, situato nel Comune di Ascoli Satriano, in Puglia, la cui produzione attesa è pari a circa 22 GWh annui.

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DEL PRIMO SEMESTRE 2026

7 luglio 2026 - Comunicato il deposito dell'istanza di Autorizzazione Unica (AU) e la relativa Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) per un nuovo progetto ibrido costituito da 80 MW di impianto eolico e 40 MW di sistema di accumulo (BESS), localizzato tra Puglia e Basilicata.

14 luglio 2026 – Comunicata la nomina del Chief Financial Officer Giancarlo Signorini quale Investor Relations Manager del Gruppo.

14 luglio 2026 - Comunicata l'approvazione della quarta rendicontazione non finanziaria del Gruppo, redatta su base volontaria secondo gli *European Sustainability Reporting Standards* ("ESRS") *amended* pubblicati a novembre 2025 e in via di formale adozione da parte della Commissione Europea.

4 agosto 2026 - Comunicata l'autorizzazione da parte di Regione Toscana per il progetto di un impianto fotovoltaico della potenza complessiva di circa 10 MW sito in Toscana, nei comuni di Orbetello e di Magliano (GR).

11 agosto 2026 - Comunicata l'autorizzazione da parte del MASE (Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica) per il progetto di un impianto elettrochimico di accumulo (BESS) della potenza di 80 MW sito in Piemonte, nel Comune di Castelnuovo Scrivia (AL), denominato RPC Castelnuovo.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Il continuo sviluppo e la progressiva espansione delle pipeline progettuali, unitamente ai potenziali sviluppi commerciali e all'attuazione degli investimenti negli impianti di produzione, sono destinati a rafforzare in modo significativo la posizione competitiva del Gruppo AGP nel segmento di riferimento. L'avanzamento nell'iter autorizzativo dei progetti in corso e l'incremento della capacità industriale contribuiranno a consolidare il modello di business e a sostenere l'evoluzione del proprio portafoglio, creando le condizioni per un percorso di crescita stabile e sostenibile negli esercizi futuri e per il pieno conseguimento degli obiettivi strategici delineati nel piano industriale 2024-2028.

PRECISAZIONE IN MERITO ALLA CONCLUSIONE DELL'INCARICO DI SALVATORE GUARINO

A seguito di quanto comunicato in data 3 giugno 2026, si precisa che la Società, in occasione del pensionamento e della cessazione del ruolo di Salvatore Guarino quale Direttore Generale, non ha attribuito o riconosciuto a quest'ultimo alcuna indennità e/o altri benefici.

Il ruolo di Direttore Generale è stato assunto dall'Amministratore Delegato Giovanni Di Pascale, senza procedere alla nomina di un nuovo Direttore Generale.

Salvatore Guarino, in linea con quanto già precedentemente stabilito, tornerà a percepire l'emolumento previsto per la carica di Consigliere, al quale aveva volontariamente rinunciato sino alla data di cessazione del rapporto di lavoro subordinato con la Società.

DEPOSITO DELLA DOCUMENTAZIONE

La Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2026 sarà messa a disposizione del pubblico nei termini di legge presso la sede legale della Società e sul sito internet www.alteagreenpower.it, nonché sul sito internet www.borsaitaliana.it, sezione Azioni/Documenti.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari – Dott. Giancarlo Signorini – dichiara, ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2, del TUF, che l'informativa contabile contenuta nel comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Il presente comunicato è disponibile sul sito internet della Società www.alteagreenpower.it e su www.1info.it

About Altea Green Power

Altea Green Power è un'azienda quotata in Borsa Italiana - segmento STAR -, nata nel 2008 a Rivoli con l'obiettivo di fornire e gestire impianti a energia rinnovabile - fotovoltaico, eolico, storage - capaci di garantire massima efficienza e garanzia di funzionamento, nel pieno rispetto dell'ambiente. Altea Green Power è inoltre Independent Power Producer (IPP) da fonte esclusivamente rinnovabile e fornitore di servizi EPC (Engineering, Procurement and Construction), proponendosi come unico interlocutore per la realizzazione e avvio di impianti rinnovabili. In un mercato che pone al centro la transizione energetica e in cui le imprese di medie e grandi dimensioni sono sempre più protagoniste, Altea Green Power vuole essere un partner di riferimento nell'ambito dell'efficienza energetica supportando i propri clienti nell'individuare le migliori soluzioni per ridurre i consumi energetici e i conseguenti impatti sul clima globale.

Per ulteriori informazioni:

Investor Relations Altea Green Power

investorelation@alteagreenpower.com

CDR Communication

Investor Relations Advisor

Silvia Di Rosa
silvia.dirosa@cdr-communication.it

Marika Martinciglio
marika.martinciglio@cdr-communication.it

Media Relations Advisor

Angelo Brunello
angelo.brunello@cdr-communication.it

Stefania Trevisol
stefania.trevisol@cdr-communication.it

In allegato gli schemi riclassificati consolidati di Conto Economico, Stato Patrimoniale e Rendiconto Finanziario al 30 giugno 2026

CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	30/06/2026	%	30/06/2025	%
Ricavi	3.679.676	67%	13.411.017	98%
Altri ricavi	1.812.368	33%	258.201	2%
Totale Ricavi	5.492.044	100%	13.669.218	100%
Acquisti, prestazioni di servizi ed altri costi operativi	(2.253.950)	-41%	(4.268.014)	-31%
Costi del personale	(1.433.185)	-26%	(1.437.360)	-11%
Costi operativi	(3.687.135)	-67%	(5.705.374)	-42%
Risultato Operativo Lordo (EBITDA)	1.804.909	33%	7.963.844	58%
Ammortamenti e svalutazioni	(256.949)	-5%	(120.084)	-1%
Risultato Operativo (EBIT)	1.547.960	28%	7.843.760	57%
Proventi/(Oneri finanziari)	(631.855)	-12%	(198.502)	-1%
Risultato ante imposte (EBT)	916.105	17%	7.645.258	56%
Imposte sul reddito	(24.264)	0%	(2.284.832)	-17%
Risultato Netto Consolidato	891.841	16%	5.360.426	39%

STATO PATRIMONIALE ATTIVO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	30/06/2026	31/12/2025
Attivo non Corrente		
Attività immateriali	250.897	319.476
Attività materiali	22.489.901	588.916
Attività per Imposte anticipate	900.704	43.849
Altre attività non Correnti	1.440.696	1.400.241
Totale Attivo non Corrente	25.082.198	2.352.481
Attivo Corrente		
Attività Correnti	48.138.025	46.732.940
Altre attività Correnti	1.540.934	1.224.623
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	10.101.978	25.424.426
Totale Attivo Corrente	59.780.938	73.381.989
Totale Attivo	84.863.136	75.734.470

STATO PATRIMONIALE PASSIVO E PATRIMONIO NETTO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	30/06/2026	31/12/2025
Patrimonio Netto	43.928.451	43.059.437
Passivo non Corrente	26.848.857	17.518.729
Passivo Corrente	14.085.828	15.156.305
Totale Passivo e Patrimonio Netto	84.863.136	75.734.470

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	30/06/2026	30/06/2025
Flusso di cassa operativo	(9.673.128)	3.478.010
Flussi di cassa dall'attività di investimento	(17.667.905)	(211.186)
Free Cash Flow	(27.341.033)	3.266.824
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento	12.018.585	(4.449.154)
Flusso monetario del periodo	(15.322.448)	(1.182.330)
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	25.424.426	1.870.091
Disponibilità liquide alla fine del periodo	10.101.978	687.761