

Shaped by ambition

Grounded by Delivery

Informação não auditada

Relatório Intercalar

1º Semestre 2026

01

Relatório de
Gestão

02

Demonstrações
Financeiras
Consolidadas
Condensadas

01

Relatório de Gestão

1.1 Os Nossos Números	4
1.2 Destaques	5
1.3 Desempenho Financeiro	6
1.4 Green DNA	10
1.5 As Nossas Pessoas	12
1.6 Estrutura de Governo	13
1.7 Perspetivas Futuras	16
1.8 Anexos	17

RELATÓRIO DE GESTÃO

1.1. OS NOSSOS NÚMEROS



ESG



- Aprovação da **Estratégia de Sustentabilidade da Greenvolt 2026-2030**, integrando as prioridades ESG na estratégia de negócio, gestão de risco e criação de valor a longo prazo.
- Melhoria do desempenho climático, reduzindo a intensidade carbónica operacional em **36%** face a 2021 e alcançando mais de **55%** de eletrificação da frota.
- Reforço da governação de Saúde e Segurança através da aprovação de objetivos de segurança aplicáveis a todo o Grupo e do lançamento de uma formação de e-learning em H&S adaptada aos colaboradores.
- Manutenção de cadeias de abastecimento responsáveis para energias renováveis, com **fornecedores de biomassa em conformidade com a RED** e principais fornecedores de módulos fotovoltaicos envolvidos através da iniciativa Sustainable Stewardship.
- Reforço da governação ESG e da gestão de risco, com a conclusão de mais de 280 avaliações de integridade e due diligence.
- Melhoria da classificação **EcoVadis para 85/100**, mantendo a Medalha de Ouro pelo terceiro ano consecutivo e alcançando o 98.º percentil.
- Manutenção de padrões de divulgação climática de nível de liderança, com uma **classificação A- na avaliação CDP Climate Change**.

Prémios e Reconhecimento



- Prémio Caixa ESG "**Transparência e Desempenho**", pelo segundo ano consecutivo.

Financeiro



- Emissão adicional de uma **Green Bond de 70 M€**, aumentando o montante total de **Green Bonds emitidas entre 2024 e 2029 para 170 M€**.
- Expansão da linha de financiamento revolving para **472,5 M€ e extensão da maturidade até julho de 2029**.
- EBITDA de 50,3 M€.
- Garantia de **58,9 M€** em financiamento de projeto para o maior projeto de armazenamento de energia em baterias da Hungria.
- Garantia de financiamento para dois projetos eólicos na Roménia: **58,5 M€ para um projeto de 49,8 MW 348 M€ para um projeto de 253,1 MW**
- Garantia de uma linha de financiamento de projeto de **35 M€** com o Millennium bcp para apoiar projetos de geração distribuída em Portugal.

Operacional



- Inauguração do maior sistema operacional de armazenamento de energia em baterias da Hungria, com **99,8 MW**.
- Assinatura de acordo para a venda de um **projeto solar fotovoltaico na Hungria por 64,2 milhões de euros**.
- Venda do projeto **solar fotovoltaico de Skarszewy ao The Dillinger Group**.
- 979 MW em operação em 8 geografias diferentes, representando um aumento de capacidade superior a 280 MW face ao final de 2025.
- Backlog de geração distribuída cresceu 48% para 786 MWp, dos quais 615 MWp já se encontram em construção.

1.3. DESEMPENHO FINANCEIRO

1.3.1. Grupo

Milhares de Euros ¹⁾	1S26	1S25	Δ %	Δ Abs.
Rendimentos operacionais totais	314.899	495.596	(36)%	(180.697)
Custos operacionais totais	(264.602)	(425.337)	38%	160.735
EBITDA Ajustado	50.476	72.154	(30)%	(21.678)
EBITDA	50.297	70.259	(28)%	(19.962)
Resultados relativos a investimentos	(11.083)	(7.985)	39%	(3.098)
EBIT	(10.788)	23.605	n.a.	(34.393)
Resultado Líquido Consolidado do período	(61.135)	(23.850)	(156)%	(37.285)
Atribuível a:				
Detentores de capital próprio da empresa-mãe	(54.669)	(14.527)	(276)%	(40.142)
Operações continuadas	(54.669)	(12.035)	(354)%	(42.634)
Operações descontinuadas	—	(2.492)	100%	(52.177)
Interesses sem controlo	(6.466)	(9.323)	31%	2.857
Operações continuadas	(6.466)	(9.323)	31%	2.857
Operações descontinuadas	—	—	n.a.	—

1) Poderão existir diferenças devido a arredondamentos.

Demonstração dos Resultados

No primeiro semestre de 2026, os **rendimentos operacionais totais** do Grupo atingiram 314,9 milhões de Euros, representando uma diminuição de 36% face ao mesmo período de 2025. Esta evolução foi impulsionada principalmente pelo segmento de *Utility-Scale*, refletindo uma menor contribuição das operações de rotação de ativos: as margens resultantes da venda de ativos desenvolvidos e construídos totalizaram 22,4 milhões de Euros (45,6 milhões de Euros no primeiro semestre de 2025), uma vez que algumas transações relevantes inicialmente previstas para o semestre foram adiadas.

As Vendas aumentaram 18%, para 133,0 milhões de Euros, enquanto as Prestações de serviços diminuíram 57%, para 146,8 milhões de Euros, refletindo o menor volume de transações de venda de ativos concluídas durante o período.

O segmento de Biomassa beneficiou dos preços mais elevados da eletricidade no Reino Unido e de uma compensação de seguro de 11,0 milhões de Euros recebida em Kent, que compensou o período em que a central esteve parada devido à manutenção programada.

O segmento de Geração distribuída, embora ainda apresente resultados negativos, registou uma melhoria significativa face ao primeiro semestre de 2025, sendo que o segundo trimestre de 2026 já apresentou um EBITDA positivo.

Os **custos operacionais totais** ascenderam a 264,6 milhões de Euros, refletindo uma redução de 160,7 milhões de Euros face ao primeiro semestre de 2025. Esta diminuição esteve essencialmente associada ao segmento *Utility-Scale*, na sequência do menor nível de custos relacionados com operações de venda de ativos reconhecidos no período, com o Custo das vendas a diminuir 65%, para 99,7 milhões de Euros. Este efeito foi parcialmente compensado por aumentos: (i) nos Fornecimentos e Serviços Externos, que cresceram 13%, para 105,5 milhões de Euros; (ii) nos Gastos com Pessoal, que aumentaram 7%, para 45,0 milhões de Euros, refletindo o crescimento das operações e da estrutura do Grupo; e (iii) em Outros Gastos, que ascenderam a 14,9 milhões de Euros (face a 8,1 milhões de Euros), incluindo um impacto negativo de aproximadamente 4,0 milhões de Euros decorrente da aplicação da contabilidade de cobertura aos VPPAs do Grupo (comparado com um impacto positivo de 5,9 milhões de euros no primeiro semestre de 2025, reconhecido na rubrica de Outros rendimentos) e de penalizações relacionadas com atrasos no COD de alguns parques, no montante de 1,9 milhões de Euros.

Em síntese, o **EBITDA** dos seis meses findos em 30 de junho de 2026 foi de 50,3 milhões de Euros, comparando com 70,3 milhões de Euros no mesmo período de 2025. Esta redução reflete sobretudo a menor contribuição das operações de rotação de ativos no segmento *Utility-Scale* (22,4 milhões de Euros, face a 45,6 milhões de Euros no mesmo período de 2025). Esta diminuição foi parcialmente compensada pelo segmento de Biomassa, cujo EBITDA aumentou para 31,2 milhões de Euros (15,5 milhões de Euros no

primeiro semestre de 2025), principalmente devido ao desempenho das operações no Reino Unido e pela melhoria do segmento de Geração distribuída, cuja contribuição negativa foi reduzida para 3,8 milhões de Euros negativos (6,4 milhões de Euros negativos no primeiro semestre de 2025).

Os ativos operacionais contribuíram com 28,6 milhões de Euros (30,5 milhões de Euros em 2025, incluindo o contributo da central Pelplin, até abril de 2025, data da sua venda). O desempenho foi negativamente afetado por situações de *curtailment* na Grécia, enquanto os ativos na Roménia e Hungria apresentaram resultados em linha ou acima das expectativas.

Os Resultados relativos a investimentos, que incluem o desempenho de *joint ventures* e associadas contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial, foram negativos em aproximadamente 11,1 milhões de Euros (negativos em 8,0 milhões de Euros no período homólogo), principalmente devido aos resultados da MaxSolar durante o período.

O **EBIT** foi negativo em 10,8 milhões de Euros, representando uma redução de 34,4 milhões de Euros face ao mesmo período do ano anterior. Esta evolução reflete as alterações no EBITDA e nos resultados relativos a investimentos acima descritos, bem como o impacto negativo de 11,3 milhões de Euros reconhecido em gastos financeiros relacionado com a componente de ineficácia do RPI *Swap* utilizado para cobertura dos preços no Reino Unido, na sequência da alteração regulatória que entrou em vigor em 1 de abril de 2026, e que passou a indexar a evolução dos preços dos ROCs ao CPI em vez do RPI.

O resultado operacional foi também afetado pelo aumento de 34% das Amortizações e depreciações dos ativos operacionais de *Utility-Scale*, que atingiram 49,5 milhões de Euros, por perdas por imparidade de 4,2 milhões de Euros em ativos não correntes nos mercados da Polónia e Itália (1,6 milhões de Euros no primeiro semestre de 2025), parcialmente compensadas pelos Outros resultados relativos a investimentos no valor de 3,7 milhões de Euros.

O Resultado líquido consolidado atribuível à Greenvolt foi negativo em 54,7 milhões de Euros, comparando com um resultado negativo de 12,0 milhões de Euros (excluindo operações descontinuadas) no mesmo período de 2025.

O Resultado líquido consolidado total atribuível à Greenvolt foi igualmente negativo em 54,7 milhões de Euros, comparando com 14,5 milhões de Euros negativos no período de seis meses findo em 30 de junho de 2025.

Dívida financeira líquida

A dívida financeira líquida da Greenvolt no final de junho de 2026 ascendia a 2.684,9 milhões de Euros, sendo que o valor em Caixa e seus equivalentes era de 179,8 milhões de Euros.

Em 30 de junho de 2026, o custo médio da dívida ascendia a 4,5%, sendo de referir que 70% da dívida do Grupo tem taxa fixa.

1.3.2. Por segmento de negócio

Biomassa e Estrutura

A Greenvolt foca-se na produção de eletricidade exclusivamente através de biomassa residual, estando atualmente presente em dois países: Portugal e o Reino Unido. Em Portugal, a empresa possui cinco centrais de biomassa que utilizam resíduos florestais, com uma capacidade instalada total de aproximadamente 100 MW. No Reino Unido, a Greenvolt detém uma participação maioritária de 51% na central de Tilbury, que tem cerca de 42 MW de capacidade e utiliza exclusivamente madeira residual urbana. No final de 2024 a Greenvolt reforçou a sua presença no Reino Unido com a aquisição de uma participação de 100% na Kent Renewable Energy, com cerca de 28 MW de capacidade e utilizando essencialmente biomassa sustentável. Este segmento também abrange os custos associados à estrutura da holding da Greenvolt.

Durante o primeiro semestre de 2026, o segmento de Biomassa e Estrutura gerou receitas de 108,7 milhões de Euros, um aumento de 26% face ao mesmo período do ano anterior. O desempenho destaca a estabilidade operacional do segmento e o seu papel no apoio à diversificação geral do portfólio. O EBITDA totalizou 31,2 milhões de Euros, representando uma subida de 105% face ao primeiro de semestre de 2025. Este aumento foi impulsionado sobretudo pelo contributo das centrais do Reino Unido, suportado por um maior volume de energia injetada e por preços de venda mais elevados.

Em Portugal, em comparação com o primeiro semestre de 2025, o *load factor* e a *availability* das centrais elétricas aumentaram marginalmente em 0,5% e 1,2%, respetivamente.

A atividade no Reino Unido sofreu um impacto positivo dos preços do *pool* de eletricidade, que foram, em média, 12% mais elevados no 1S26 (€101,0/MWh), em comparação com o 1S25 (€91/MWh). O *load factor* e a disponibilidade das centrais elétricas atingiram 74,4% e 78,2%, respetivamente, representando uma melhoria de 21,1% e 21,0%, respetivamente. O desempenho do semestre evidencia uma estabilidade na operação das Centrais. Reconhecimento em Kent da indemnização do seguro contribuiu para compensar o impacto da paragem anual programada. Em comparação com o período homólogo, a atividade do primeiro semestre de 2025 foi afetada pela paragem não programada da central de Tilbury, que apenas retomou as operações em setembro.

Utility-Scale

Neste segmento, a Greenvolt está presente, especificamente, no solar fotovoltaico, energia eólica e soluções de armazenamento de energia, através das suas subsidiárias Greenvolt International Power, Greenvolt Power Group, Sustainable Energy One (SEO) e de empreendimentos conjuntos, como a MaxSolar (na qual detém uma participação de 45%).

O foco estratégico da Greenvolt situa-se principalmente nas fases iniciais da cadeia de valor, em particular no desenvolvimento e promoção de projetos até estarem prontos para iniciar a construção (RtB), onde possui uma vantagem competitiva significativa. No entanto, a empresa pode estender a sua participação em projetos até ao seu comissionamento (COD) e à entrada em operação, permitindo maximizar o valor gerado durante a fase de desenvolvimento.

Da atual carteira de projetos em desenvolvimento, espera-se que a maioria seja vendida, no entanto a Greenvolt pretende manter 20% a 30% dos ativos no seu balanço. Assim, além das atividades relacionadas com o desenvolvimento, a geração de eletricidade em larga escala a partir de fontes solares e eólicas que permanecem no balanço também é consolidada neste segmento.

No primeiro semestre de 2026, o total de rendimentos operacionais deste segmento ascendeu a 130,4 milhões de Euros, e um EBITDA de 24,4 milhões de Euros, dos quais (i) 28,6 milhões de Euros relativos a ativos em operação, e (ii) 22,4 milhões de Euros resultantes essencialmente de operações de rotação de ativos na Roménia. O EBITDA reduziu 37,9 milhões de Euros face ao primeiro semestre de 2025 (1S25: 62,3 milhões de Euros).

Este EBITDA foi impulsionado principalmente pelo impacto da margem de rotação de ativos, ainda que a mesma tenha decrescido em aproximadamente 23,1 milhões de Euros face ao mesmo período do ano anterior, devido aos atrasos nos processos de venda verificados no primeiro semestre, as mais-valias reconhecidas devem-se principalmente à transação de Ialomita na Roménia. Adicionalmente, verificou-se uma diminuição no desempenho de ativos em operação (-1,9 milhões de Euros face ao período homólogo), devido, principalmente, à diminuição dos preços de mercado em Portugal, ao efeito do volume e da calendarização das vendas de certificados verdes na Roménia, e ao *curtailment* na Grécia. Estes efeitos foram parcialmente compensados pelas novas adições ao portfólio de ativos em operação.

Em junho de 2026, a Greenvolt tinha 89 parques solares, de armazenamento de energia e eólicos em operação na Polónia, Roménia, Portugal, Hungria, Grécia, Estados Unidos, Coreia do Sul e Dinamarca, com uma capacidade instalada total de 915 MW, tendo injetado, em conjunto, 627 GWh de eletricidade na rede durante o período (em comparação com 234 GWh no 1H25). Este aumento foi impulsionado pela entrada em operação dos projetos Hoegholm e Buj, aliada à contribuição de um semestre completo dos portfólios Oldstorm e Jolene, com o último a atingir o COD em junho de 2025.

O total de capacidade ponderada pela probabilidade do *pipeline* ascendeu a 12,7 MW, dos quais 0,8 GW se encontram na fase RtB, 2,0 GW estão em construção e 915 MW já estão em operação.

Atualmente, a Greenvolt dispõe de vários portfólios adicionais em processo de venda. No primeiro semestre de 2026, foram incluídos 137 MW em operações de rotação de ativos.

Durante este período, o Grupo também se posicionou como um interveniente-chave no mercado de armazenamento de energia, com 4,6 GW em pipeline de projetos de armazenamento de energia em baterias (BESS), dos quais 1,2 MW se encontram em construção, localizando-se, principalmente, na Polónia, Hungria, Itália e Reino Unido.

A MaxSolar teve um impacto negativo nos resultados da Greenvolt de 8,5 milhões de Euros no primeiro semestre de 2026, representando um agravamento de 1,3 milhões de Euros face ao período homólogo. Os atrasos na construção verificados no 1S26 deveram-se principalmente a adiamentos nas datas de RtB e ao arranque de projetos para clientes terceiros; no entanto, este efeito foi atenuado ao longo do ano. A empresa antecipa que a tendência positiva seja mantida nos terceiro e quarto trimestres, prevendo-se a recuperação do EBITDA até ao final do ano.

Geração Distribuída

No segmento de Geração Distribuída, a Greenvolt opera em 11 países europeus e 1 na Ásia (Indonésia), destacando-se por uma estratégia única no panorama das energias renováveis. Esta estratégia foca-se na cooperação entre diferentes empresas e na ampla cobertura geográfica. Neste segmento, a Greenvolt segue três modelos de negócio distintos, geridos através das suas subsidiárias Greenvolt Next, Greenvolt Comunidades (apenas em Portugal), Perfecta (em Espanha) e ESI (Indonésia). Estes modelos incluem autoconsumo individual, realizado através (1) da implementação de projetos chave na mão ou (2) de contratos de longo prazo (PPA), nos quais a Greenvolt financia o investimento, e (3) autoconsumo coletivo.

No primeiro semestre de 2026, foram assinados 327 MWp de novos projetos, essencialmente em Portugal, Espanha, Polónia, Grécia, Irlanda e Roménia, o que corresponde a um crescimento de +149 MWp face ao primeiro semestre de 2025, com as instalações através de PPA a representarem 30% do total. No final do primeiro semestre de 2026, a Greenvolt tinha um backlog total de 786 MWp para instalar, o que representa um crescimento de 102 MWp face ao final de 2025, dos quais 72 MWp serão através de PPAs.

Por sua vez, o rendimento operacional total deste segmento atingiu 85,7 milhões de Euros, um aumento de cerca de 3% em comparação com o primeiro semestre de 2025. O EBITDA totalizou -3,8 milhões de Euros, traduzindo-se numa melhoria de 2,5 milhões de Euros face ao primeiro semestre de 2025. O EBITDA negativo do segmento reflete os atrasos na execução de projetos EPC devido a constrangimentos operacionais, nomeadamente relacionados com o início da construção, ligados a atrasos nos processos de licenciamento do lado dos clientes (instalações de maior dimensão), bem como o facto de várias geografias ainda se encontrarem numa fase de arranque, nomeadamente a Polónia, Grécia, Bulgária e França.

Com um backlog robusto de 786 MWp, dos quais 615 MWp já se encontram em construção, o Grupo continua a reforçar a sua presença no setor, evidenciado pela geração de EBITDA positivo no segundo trimestre do ano.

1.4. GREEN DNA

A Greenvolt surgiu com uma missão clara: acelerar a transição energética através de soluções sustentáveis, inovadoras e capazes de gerar um impacto positivo. A sustentabilidade está integrada na nossa forma de pensar, decidir e agir, orientando a estratégia e as prioridades do Grupo. Este compromisso traduz-se em iniciativas concretas que contribuem para a descarbonização, reforçam a independência energética e promovem a criação de valor sustentável e duradouro para as pessoas, o planeta e todas as partes interessadas.

No primeiro semestre de 2026, a Greenvolt consolidou uma nova etapa do seu percurso de sustentabilidade, com a aprovação da Estratégia de Sustentabilidade 2026-2030 pelo Conselho de Administração. A nova estratégia reforça a integração da sustentabilidade no plano de negócio, na gestão de riscos e na criação de valor a longo prazo, estabelecendo um enquadramento comum para todo o Grupo. As prioridades de sustentabilidade estão alinhadas com os objetivos de negócio, a excelência operacional, a resiliência e as expectativas das partes interessadas, mantendo o foco nos temas materiais para a Greenvolt.

A Estratégia de Sustentabilidade 2026-2030 estrutura a nossa ambição em três dimensões:

- i. **Future-proof Planet** – ação climática, transição energética, resiliência dos ativos e proteção da biodiversidade.
- ii. **High-impact People** – promoção de ambientes de trabalho saudáveis e seguros, desenvolvimento de talento e reforço da cibersegurança.
- iii. **Responsible Growth** – crescimento sustentável, assente em práticas éticas, cadeias de valor responsáveis e financiamento sustentável.

A implementação da estratégia é orientada por três prioridades operacionais:

- **Safe Workplaces** – promoção de uma cultura de prevenção e segurança proativa que protege colaboradores e prestadores de serviços, apoiada em normas claras, formação, supervisão e práticas de trabalho responsáveis, contribuindo também para a resiliência das operações;
- **Resilient Assets** – planeamento, desenvolvimento e operação de ativos preparados para antecipar e responder a riscos ambientais, climáticos e sociais, assegurando o seu desempenho e sustentabilidade a longo prazo;
- **Responsible Supply Chains** – promoção de práticas responsáveis junto de fornecedores e prestadores de serviços, com base em expectativas claras de sustentabilidade e ética, reforçando a transparência e a sustentabilidade ao longo de toda a cadeia de valor.

E complementada por cinco prioridades corporativas:

- **Climate Action** – redução das emissões e da intensidade carbónica das nossas próprias operações, e apoio à transição energética através da expansão das energias renováveis e da promoção de soluções de descarbonização;
- **Human Capital** – desenvolvimento de competências, atração e retenção de talento, e promover a colaboração, o bem-estar, o engagement e um ambiente de trabalho inclusivo e de elevado desempenho;
- **Ethics & Governance** – atuação com integridade, transparência e responsabilidade, assegurando o cumprimento de normas e padrões claros e promovendo uma tomada de decisão responsável em todas as áreas de atividade;
- **Cybersecurity** – proteção dos sistemas, dados e continuidade operacional através do reforço da resiliência digital e da segurança da informação;
- **Sustainable Finance** – integração da sustentabilidade nas decisões de financiamento, investimento e alocação de capital, alinhando-as com os objetivos de sustentabilidade da organização.

A aprovação da Estratégia de Sustentabilidade 2026-2030 reforça a integração da sustentabilidade na gestão do negócio, na identificação e mitigação de riscos e na criação de valor a longo prazo. A estratégia resulta de um processo abrangente de análise, envolvimento das partes interessadas e avaliação dos temas materiais para o Grupo, assegurando o alinhamento com os desafios e oportunidades do setor energético.

No âmbito ambiental, a Greenvolt manteve a trajetória de redução da intensidade carbónica das suas operações, aproximando-se da meta estratégica de reduzir este indicador em 45% até ao final do ano de

2026, face aos níveis de 2021. Esta evolução resulta do crescimento sustentado da produção de energia renovável, acompanhado pelo investimento contínuo em soluções que apoiam a transição para uma economia de baixo carbono. Paralelamente, o Grupo continuou a reforçar a integração dos temas climáticos e ambientais na gestão do negócio, contribuindo para uma maior resiliência das operações face aos desafios futuros.

Durante o primeiro semestre de 2026, a Greenvolt reforçou a integração das alterações climáticas nos seus processos de gestão e tomada de decisão. Foram revistos os limiares de impacto associados aos riscos físicos, riscos de transição e oportunidades climáticas, assegurando que a avaliação destes temas acompanha a evolução do negócio e dos desafios do setor energético. Foi igualmente concluída a revisão da avaliação de riscos hídricos, abrangendo ativos em operação e desenvolvimento, permitindo identificar áreas potencialmente expostas a situações de stress hídrico e reforçar a gestão destes riscos e a resiliência dos ativos.

A proteção da biodiversidade e dos ecossistemas permanece uma prioridade estratégica para a Greenvolt. Durante o semestre, prosseguimos o desenvolvimento da abordagem corporativa à biodiversidade, reforçando a integração das considerações relacionadas com a natureza ao longo do ciclo de vida dos projetos e preparando a implementação de orientações corporativas para apoiar a identificação, avaliação e mitigação de riscos associados à biodiversidade e aos serviços dos ecossistemas. Este trabalho acompanha o compromisso do Grupo de assegurar que a transição energética é desenvolvida em articulação com a preservação do capital natural e a promoção de um impacto positivo nos territórios onde opera.

No segmento da biomassa, a Greenvolt reforçou o seu compromisso com cadeias de abastecimento sustentáveis e responsáveis através da recertificação segundo os requisitos do Sustainable Biomass Program (SBP), abrangendo as cinco centrais localizadas em Portugal. A conclusão deste processo sem quaisquer não conformidades confirma a robustez dos mecanismos de rastreabilidade implementados e o alinhamento da atividade com os padrões de sustentabilidade aplicáveis ao setor, assegurando que a biomassa utilizada é proveniente de fontes responsáveis e rastreada ao longo da cadeia de fornecimento.

No que se refere aos colaboradores, a Greenvolt manteve o foco nas pessoas enquanto elemento central do seu crescimento e desenvolvimento. No final do primeiro semestre de 2026, o Grupo contava com 1.157 colaboradores, dos quais 37,5% eram mulheres. Paralelamente, continuámos a promover iniciativas de voluntariado corporativo que envolveram colaboradores de diferentes geografias e totalizaram mais de 400 horas de voluntariado, reforçando a ligação às comunidades onde o Grupo está presente.

Os direitos humanos e a responsabilidade na cadeia de valor assumiram igualmente relevância durante o semestre, destacando-se a publicação da primeira Modern Slavery Statement da Greenvolt. O documento estabelece os compromissos e medidas adotados para prevenir, identificar e mitigar riscos relacionados com trabalho forçado e outras formas de escravatura moderna nas operações e na cadeia de fornecimento, reforçando a transparência, a responsabilidade empresarial e o respeito pelos direitos humanos.

Ao nível da governação e gestão ESG, a Greenvolt continuou a consolidar os seus processos de reporte, gestão de risco e avaliação de desempenho. Foi concluído o processo de auditoria externa da informação de sustentabilidade divulgada no Relatório Integrado de 2025, em conformidade com os requisitos da CSRD, reforçando a fiabilidade, transparência e robustez da informação reportada. Adicionalmente, foi realizada uma avaliação ESG independente no âmbito de um processo de refinanciamento, que não identificou quaisquer elementos críticos ou materiais e reconheceu a maturidade da abordagem do Grupo aos temas ambientais, sociais e de governação.

A integração da sustentabilidade na gestão de risco corporativa foi igualmente reforçada através da participação no exercício de revisão do *Enterprise Risk Management* (ERM), que permitiu identificar e avaliar riscos e oportunidades relacionados com alterações climáticas, biodiversidade, saúde e segurança, cadeia de abastecimento e reputação. Este exercício contribuiu para uma visão mais integrada dos desafios e oportunidades que podem influenciar o desempenho do Grupo e para o reforço da resiliência do negócio a longo prazo.

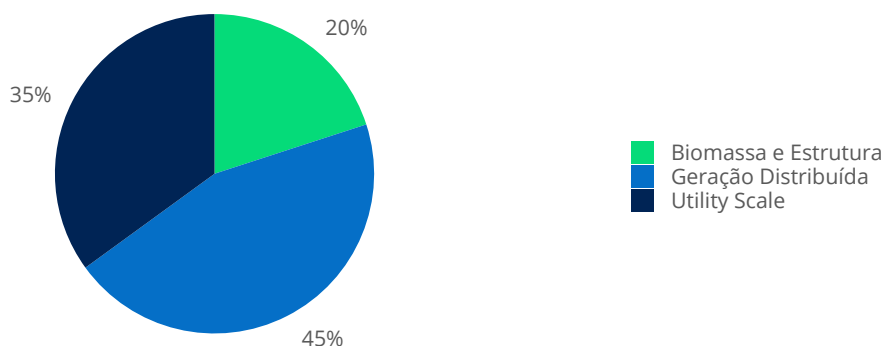
A segurança continuou igualmente a assumir um papel central na cultura da Greenvolt através do programa *"Keeping Us Safe"*, que promove a prevenção, a partilha de boas práticas e a adoção de comportamentos seguros em todas as geografias onde o Grupo opera. Durante o semestre, foi lançada a formação corporativa de Saúde e Segurança para todos os colaboradores, complementada por iniciativas de sensibilização associadas às Regras de Alto Impacto de Segurança, reforçando a cultura de segurança e responsabilidade partilhada.

Por fim, o compromisso da Greenvolt com a sustentabilidade continuou a ser reconhecido externamente. Em 2026, a empresa alcançou 85 pontos em 100 na avaliação EcoVadis, melhorando seis pontos face ao resultado anterior e consolidando a sua posição entre as empresas com melhor desempenho ESG a nível global. Paralelamente, manteve uma classificação A- no CDP *Climate Change*. Estes reconhecimentos refletem a evolução do Grupo na integração das práticas ESG e reforçam a ambição da Greenvolt de continuar a liderar a transição energética de forma responsável, criando valor sustentável para os seus colaboradores, parceiros, investidores, comunidades e restantes partes interessadas.

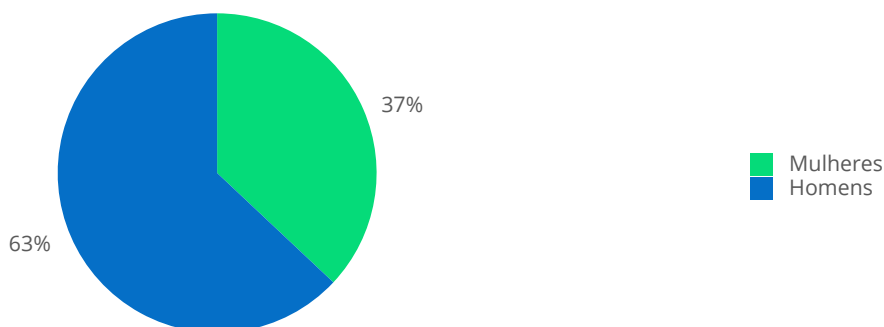
1.5. AS NOSSAS PESSOAS

No final do primeiro semestre de 2026, o Grupo Greenvolt contava com 1.158 colaboradores, refletindo um crescimento de 1,7% face ao período homólogo de 2025. A nossa presença internacional mantém-se sólida em 19 países - da Europa às Américas e Ásia (Bulgária, Croácia, Dinamarca, França, Alemanha, Grécia, Hungria, Islândia, Indonésia, Irlanda, Itália, Japão, Polónia, Portugal, Roménia, Sérvia, Espanha, Reino Unido e Estados Unidos da América). Este percurso traduz-se numa equipa cada vez mais diversa, composta por profissionais de 46 nacionalidades, reforçando o nosso compromisso em promover políticas e práticas que asseguram igualdade de oportunidades a todas as pessoas, independentemente do género, raça, cor, orientação sexual, religião ou convicções.

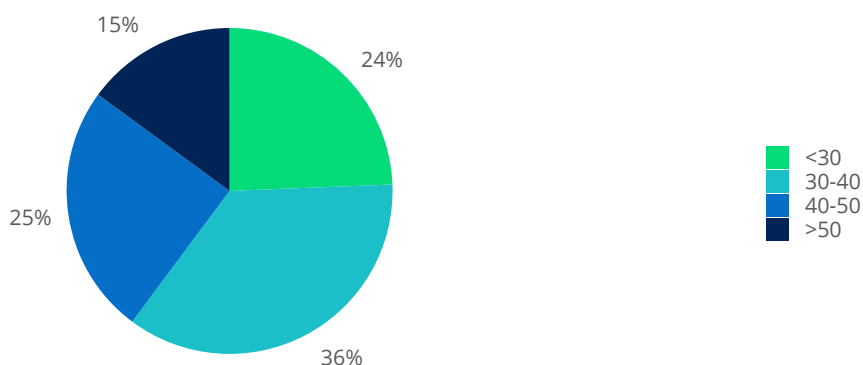
A maioria dos nossos colaboradores (523) encontram-se no segmento de Geração Distribuída, seguindo-se o segmento de *Utility-Scale* (408) e, por fim, Biomassa e Estrutura (227).



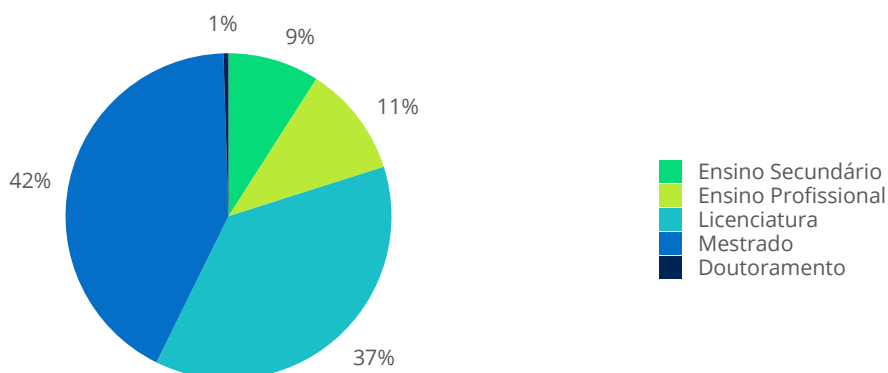
Em relação à distribuição de colaboradores por género, a maioria dos colaboradores são do sexo masculino, o que reflete a tendência do setor. A Greenvolt tem como compromisso atingir 40% de mulheres no Grupo até 2030, sendo que atualmente conta com 37%.



No que se refere a faixa etária, a maioria dos nossos colaboradores têm menos de 40 anos (60%).



Em relação ao nível de escolaridade, 80% dos nossos colaboradores possuem pelo menos um diploma universitário.



1.6. ESTRUTURA DE GOVERNO

A Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. (daqui em diante abreviadamente designada por “Greenvolt” ou “Sociedade”) adota um sistema de governo monista, sendo a estrutura de administração atribuída ao Conselho de Administração, e a estrutura de fiscalização, com natureza reforçada, composta pelo Conselho Fiscal, conforme disposto na alínea a) do número 1 do artigo 278.º do Código das Sociedades Comerciais (CSC) e pelo Revisor Oficial de Contas, em observância do disposto na alínea a) do número 2 do artigo 413.º do CSC, por referência do número 3 do artigo 278.º do CSC.

O modelo de governo adotado pela Sociedade revela-se adequado ao exercício eficaz e transparente das competências atribuídas a cada um dos seus órgãos sociais. Esta estrutura assegura uma clara separação de funções, promovendo um equilíbrio funcional entre as responsabilidades de supervisão e funções de gestão. Tal organização contribui para a estabilidade institucional e potencia uma tomada de decisões alinhada com os interesses da Sociedade e dos seus stakeholders.

ASPETOS RELEVANTES DA ATIVIDADE

No primeiro semestre de 2026, a Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. manteve uma atividade relevante em matéria de governo societário, dando continuidade ao compromisso de transparência e rigor na sua relação com o mercado, os acionistas e os demais stakeholders.

Neste período, a Sociedade assegurou o cumprimento das obrigações de informação e de prestação de contas, tendo procedido à divulgação dos resultados anuais, à realização das deliberações societárias relativas ao exercício findo e ao reforço da estrutura de capital da Sociedade.

Paralelamente, a Greenvolt manteve uma gestão ativa dos seus empréstimos obrigacionistas, com o cumprimento pontual dos pagamentos de juros e amortizações devidos e o lançamento de uma nova operação de financiamento verde destinada a sustentar o crescimento do seu portefólio de projetos renováveis.

Destacam-se, em particular, as seguintes deliberações:

1. Aumento de Capital no montante de 53 milhões de Euros

No dia 13 de abril de 2026, a Greenvolt procedeu a um aumento de capital social no montante de 53 milhões de euros, mediante nova entrada em dinheiro, através da emissão de 5.480.104 ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal. Este aumento foi integralmente subscrito pela acionista GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda. Com esta operação, o capital social da sociedade passou a ser de 970.094.274,62 euros, representado por um total de 210.828.895 ações.

2. Assembleias Ordinária de Acionistas

No dia 13 de abril de 2026, por deliberação unânime por escrito dos acionistas, foram aprovadas as contas individuais e consolidadas relativas ao exercício de 2025, incluindo o relatório de gestão, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, os respetivos anexos, a declaração de sustentabilidade e o relatório de governo, bem como os relatórios de auditoria e do Conselho Fiscal. Foi ainda aprovado um voto de louvor e confiança à atuação dos órgãos de administração e fiscalização da sociedade durante o exercício de 2025.

3. Emissão Suplementar de Obrigações Verdes Greenvolt 2024-2029

Na sequência de deliberação do Conselho de Administração, em 18 de maio de 2026 a Greenvolt procedeu ao lançamento de uma oferta particular de subscrição de novas obrigações, suplementar às Obrigações Verdes Greenvolt 2029, com o ISIN PTGNVKOM0008 (as "Novas Obrigações Verdes Greenvolt 2029"), dirigida exclusivamente a investidores qualificados, com vista ao financiamento e/ou refinanciamento de projetos verdes elegíveis ao abrigo do respetivo Green Finance Framework. As Novas Obrigações Verdes Greenvolt 2029 são fungíveis com as obrigações emitidas pela Greenvolt em 14 de fevereiro de 2024, com reembolso de capital previsto para 14 de fevereiro de 2029, passando a ser, em conjunto, representativas do empréstimo obrigacionista denominado "Obrigações Verdes Greenvolt 2024-2029". Foi solicitada a admissão à negociação das Novas Obrigações Verdes Greenvolt 2029 no Mercado Regulamentado da Euronext Lisbon. Nesta operação, o Banco Comercial Português, S.A. e a JB Capital Markets, Sociedad de Valores, S.A.U. atuaram como Coordenadores Globais, e o Caixa – Banco de Investimento, S.A. enquanto Co-lead Manager.

PARTICIPAÇÕES QUALIFICADAS

Em 30 de junho de 2026, as sociedades e/ou pessoas singulares às quais era imputável uma participação qualificada, são as seguintes:

Nome	N.º de ações detidas	N.º de direitos de votos
KKR & Co. Inc.	-	210.699.694
Kohlberg Kravis Roberts & Co. L.P.	-	210.699.694
KKR Infrastructure IV S.à r.l.	-	210.699.694
KKR Global Infrastructure Investors IV (USD) SCSp	-	210.699.694
K-INFRA Gamma Aggregator GP Limited	-	210.699.694
KKR GV Investor Aggregator GP LLC	-	210.699.694
KKR GV Investor Aggregator L.P.	-	210.699.694
Gamma Lux Aggregator S.à r.l.	746.027	210.699.694
Gamma Lux TopCo S.à r.l. ¹	-	209.953.667
Gamma Lux Holdco S.à r.l.	746.027	210.082.868
GVK Omega, S.G.P.S., Unipessoal, Lda. ²	209.336.841	209.336.841

De acordo com o descrito acima, a 30 de junho de 2026, sendo o capital social da Greenvolt Energias Renováveis, S.A. representado por 210.828.895 ações, eram imputáveis à KKR & Co. Inc., através das suas afiliadas, 210.699.694 direitos de voto, mantendo esta entidade uma posição de controlo sobre a Sociedade.

À Gamma Lux Aggregator S.à r.l. (e às entidades que, na tabela supra, estão identificadas acima dessa), eram imputáveis 210.699.694 direitos de voto na Greenvolt Energias Renováveis, S.A., decorrentes (i) da sua titularidade direta de ações, e (ii) através da Gamma Lux TopCo S.à r.l., da titularidade direta da Gamma Lux Holdco S.à r.l. e, através desta entidade, da titularidade direta da GVK Omega, S.G.P.S., Unipessoal, Lda.

¹ Em 18 de setembro de 2026, a Gamma Lux TopCo S.à r.l. comunicou à Sociedade, nos termos do artigo 484.º, n.º 1, do Código das Sociedades Comerciais, a realização de operações sobre participações sociais ao nível da Gamma Lux Holdco S.à r.l., envolvendo a emissão e subsequente transmissão de participações a entidades não relacionadas.

² Na sequência do aumento de capital social da Greenvolt de €917.094.274,62 para €970.094.274,62, deliberado em 13 de abril de 2026, mediante a emissão de 5.480.104 novas ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal, subscritas pela GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda.

1.7. PERSPETIVAS FUTURAS

Para a segunda metade de 2026, é esperado que o negócio da Biomassa apresente um desempenho superior ao registado no ano passado. Esta evolução resulta, em grande medida, da ausência dos incidentes operacionais que afetaram os resultados de 2025, bem como da melhoria da performance das operações no Reino Unido, suportada por uma maior disponibilidade dos ativos e pela inexistência de paragens prolongadas semelhantes às verificadas no período homólogo.

Para o segundo semestre, não se antecipam interrupções relevantes da atividade, refletindo os progressos alcançados ao nível da eficiência operacional. Estes resultados são consequência de um trabalho estruturado de melhoria contínua e da implementação de novas ferramentas de gestão (CMD) que permitem modelar cenários operacionais, identificar causas-raiz e atuar de forma preventiva sobre potenciais falhas. Em paralelo, os investimentos realizados em tecnologia e otimização dos processos, tanto em Portugal como no Reino Unido, têm contribuído para ganhos operacionais relevantes. Assim, não só esperamos evitar recorrências dos problemas registados no ano passado, como também consolidar uma trajetória de melhoria sustentada da performance dos ativos.

No que diz respeito ao DG, a expectativa mantém-se de alcançar um resultado anual positivo. O desempenho registado no segundo trimestre reforça essa perspetiva e aumenta a nossa confiança na capacidade do negócio para gerar resultados consistentes ao longo da segunda metade do ano.

Esperamos igualmente que a generalidade das plataformas contribua positivamente para o EBITDA no segundo semestre, sustentando uma melhoria face ao desempenho observado nos períodos anteriores.

Relativamente ao segmento de *Utility-Scale*, a evolução desta área dependerá, em larga medida, da concretização do plano de rotação de ativos. Neste momento, o nível de confiança é elevado, uma vez que já foram recebidas várias propostas para um conjunto de projetos. Esperamos que estas propostas evoluam para contratos definitivos de compra e venda (SPAs) nos próximos meses, permitindo concluir as respetivas transações.

Com base na visibilidade atualmente existente, acreditamos que o segmento *Utility Scale* contribuirá para um aumento significativo do EBITDA face ao ano anterior.

Ainda durante este período, continuámos a reforçar a robustez da nossa estrutura financeira através do aumento dos capitais permanentes e da otimização do perfil de maturidade da dívida.

Neste contexto, destacam-se o aumento de capital já concluído, o reforço da revolving credit facility (RCF) e a operação de *tap issue* sobre as obrigações existentes. Estas iniciativas permitiram alargar os prazos médios de financiamento, reduzir progressivamente o peso da dívida de curto prazo e fortalecer a base de capital permanente do Grupo.

Importa ainda sublinhar que os resultados do primeiro semestre não são representativos do desempenho esperado para o conjunto do ano. Por um lado, ainda não foi concretizada qualquer venda significativa de ativos; por outro, algumas geografias do negócio de Geração distribuída continuam em fase de *ramp-up* operacional. Apesar destes fatores, mantemos um elevado grau de confiança de que o EBITDA anual ficará claramente acima do registado no ano anterior.

1.8. ANEXOS

1.8.1. Declaração nos termos do Artigo 29.º-J, n.º 1 alínea c) do número 1 do Código de Valores Mobiliários

Para efeitos do disposto na alínea c) do número 1 do artigo 29.º-J do Código dos Valores Mobiliários, os membros do Conselho de Administração da Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. declaram que, tanto quanto é do seu conhecimento, o relatório de gestão e as demonstrações financeiras condensadas (i) foram elaborados em conformidade com as normas contabilísticas aplicáveis, para efeitos de relato intercalar, dando uma imagem verdadeira e apropriada do ativo e do passivo, da situação financeira e dos resultados da Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. e das empresas incluídas no respetivo perímetro de consolidação, (ii) expõem fielmente a evolução dos negócios, do desempenho e da posição da Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. e das empresas incluídas no perímetro de consolidação e (iii) contêm uma descrição dos principais riscos com que a Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. se defronta nos próximos seis meses.

1.8.2. Glossário

- BESS = *Battery Energy Storage System*
- COD = *Commercial Operations Date*
- Custos de transação = Custos de transação não recorrentes, essencialmente relacionados com concentrações de atividades empresariais
- Custos operacionais totais = Custo das vendas + Fornecimentos e serviços externos + Custos com pessoal + Provisões e perdas por imparidade + Outros gastos
- DG = Geração distribuída
- Dívida financeira líquida = Empréstimos bancários (valores nominais) + Empréstimos obrigacionistas (valores nominais) + Outros empréstimos (valores nominais) – Caixa e equivalentes de caixa
- EBIT = Resultados antes de impostos e outras contribuições sobre o setor energético e Resultados financeiros
- EBITDA = Resultados antes de impostos e outras contribuições sobre o setor energético, Resultados financeiros, Resultados relativos a empreendimentos conjuntos e associadas, Amortizações e depreciações, Reversões/(perdas) por imparidades em ativos não correntes e Outros resultados relativos a investimentos
- EBITDA ajustado = EBITDA excluindo custos de transação
- PPA = *Power Purchase Agreement*
- Total de Rendimentos Operacionais = Vendas + Prestações de serviços + Outros rendimentos
- RtB = *Ready to Build*
- vPPA = *Virtual Power Purchase Agreement*

02

Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas

Demonstrações consolidadas condensadas da posição financeira em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025	20
Demonstrações consolidadas condensadas dos resultados para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025	21
Demonstrações consolidadas condensadas de outro rendimento integral para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025	22
Demonstrações consolidadas condensadas das alterações no capital próprio para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025	23
Demonstrações consolidadas condensadas dos fluxos de caixa para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025	24
Notas às Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas	25
1) Enquadramento Geral	25
2) Principais Políticas Contabilísticas E Bases De Apresentação	25
3) Perímetro De Consolidação	28
4) Alterações Ocorridas No Perímetro De Consolidação	30
5) Ativos Fixos Tangíveis	32
6) Impostos Correntes E Diferidos	32
7) Outras Dívidas De Terceiros	33
8) Caixa E Equivalentes De Caixa	34
9) Capital Social E Reservas	35
10) Empréstimos	37
11) Instrumentos Financeiros Derivados	39
12) Instrumentos Financeiros Mensurados Ao Justo Valor	43
13) Outras Dívidas A Terceiros	43
14) Partes Relacionadas	44
15) Fornecimento De Serviços Externos	46
16) Resultados Financeiros	47
17) Resultados Por Ação	47
18) Informação Por Segmentos	48

02

Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas

19) Eventos Subsequentes	51
20) Aprovação Das Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas	53
Anexo I. Lista de sociedades incluídas no perímetro de consolidação	54

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS CONDENSADAS DA POSIÇÃO FINANCEIRA EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(montantes expressos em Euros)

	Notas	30.06.2026	31.12.2025
ATIVO			
ATIVOS NÃO CORRENTES:			
Ativos fixos tangíveis	5	2.330.519.706	2.000.148.330
Ativos sob direito de uso		128.483.370	107.197.632
Goodwill		234.530.268	227.792.969
Ativos intangíveis		488.264.459	492.796.505
Investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas		26.454.015	32.953.502
Outros investimentos		136.016	75.670
Outros ativos não correntes		8.542.168	8.509.600
Outras dívidas de terceiros	7	147.282.736	154.280.550
Instrumentos financeiros derivados	11	71.465.608	75.308.904
Ativos por impostos diferidos		70.982.827	68.407.289
Total de ativos não correntes		3.506.661.173	3.167.470.951
ATIVOS CORRENTES:			
Inventários		19.785.935	22.629.482
Clientes		44.125.610	37.397.885
Ativos associados a contratos com clientes		299.576.177	265.593.667
Outras dívidas de terceiros	7	197.667.670	166.325.570
Imposto sobre o rendimento		26.136.674	24.287.067
Estado e outros entes públicos		126.277.563	103.898.079
Outros ativos correntes		34.899.618	27.495.553
Instrumentos financeiros derivados	11	6.553.919	8.000.911
Caixa e equivalentes de caixa	8	179.762.448	204.454.491
Total de ativos correntes		934.785.614	860.082.705
Total do ativo		4.441.446.787	4.027.553.656
CAPITAL PRÓPRIO E PASSIVO			
CAPITAL PRÓPRIO:			
Capital social	9	970.094.275	917.094.275
Prêmios de emissão deduzidos dos custos com emissão de ações	9	(1.514.705)	(1.514.705)
Reserva legal	9	308.228	308.228
Outras reservas e resultados transitados	9	(145.657.137)	(144.992.413)
Resultado líquido consolidado do exercício atribuível aos acionistas da Empresa-mãe	9	(54.669.425)	5.342.739
Total do capital próprio atribuível aos acionistas da Empresa-mãe		768.561.236	776.238.124
Interesses que não controlam	9	59.094.403	64.317.593
Total do capital próprio		827.655.639	840.555.717
PASSIVO:			
PASSIVO NÃO CORRENTE:			
Empréstimos bancários	10	1.126.989.106	920.776.952
Empréstimos obrigacionistas	10	529.819.398	540.199.724
Outros empréstimos	10	116.500.000	46.500.000
Empréstimos acionistas	14	39.801.342	39.307.816
Passivo da locação		118.037.593	104.312.824
Outras dívidas a terceiros	13	97.384.674	81.984.393
Outros passivos não correntes		31.224.285	25.350.218
Passivos por impostos diferidos		87.946.503	83.937.096
Provisões		30.128.844	31.664.035
Instrumentos financeiros derivados	11	45.086.840	41.584.982
Total de passivos não correntes		2.222.918.585	1.915.618.040
PASSIVO CORRENTE:			
Empréstimos bancários	10	599.381.369	424.903.910
Empréstimos obrigacionistas	10	102.733.626	32.500.771
Outros empréstimos	10	337.822.755	401.070.493
Empréstimos acionistas	14	1.382.788	2.751.547
Passivo da locação		14.373.218	6.096.126
Fornecedores		66.742.863	67.649.464
Passivos associados a contratos com clientes		17.675.597	18.756.967
Outras dívidas a terceiros	13	181.502.841	244.904.397
Imposto sobre o rendimento		2.338.325	1.922.646
Estado e outros entes públicos		9.736.164	16.294.285
Outros passivos correntes		37.050.267	36.414.668
Instrumentos financeiros derivados	11	20.132.750	18.114.625
Total de passivos correntes		1.390.872.563	1.271.379.899
Total do passivo		3.613.791.148	3.186.997.939
Total do passivo e capital próprio		4.441.446.787	4.027.553.656

As notas anexas fazem parte integrante das demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS CONDENSADAS DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(montantes expressos em Euros)

	Notas	30.06.2026	30.06.2025
Vendas		132.971.345	112.819.974
Prestações de serviços		146.765.507	345.042.171
Outros rendimentos		35.162.026	37.734.005
Custo das vendas		(99.657.950)	(282.048.322)
Fornecimento de serviços externos	15	(105.454.129)	(93.000.076)
Custos com pessoal		(44.956.137)	(41.938.312)
Provisões e reversões/(perdas) por imparidades em ativos correntes		357.118	(209.439)
Outros gastos		(14.891.135)	(8.140.400)
Resultados relativos a investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas		(11.082.872)	(7.984.888)
Amortizações e depreciações		(49.500.614)	(37.023.582)
Reversões/(perdas) por imparidades em ativos não correntes		(4.182.811)	(1.646.608)
Outros resultados relativos a investimentos	4	3.682.126	—
Resultado operacional		(10.787.526)	23.604.523
Gastos financeiros	16	(101.684.168)	(80.076.226)
Rendimentos financeiros	16	54.240.258	34.780.436
Resultado antes de impostos e outras contribuições sobre o setor energético		(58.231.436)	(21.691.267)
Imposto sobre o rendimento		(2.132.621)	1.139.539
Outras contribuições sobre o setor energético		(770.969)	(806.600)
Resultado líquido consolidado do período das operações continuadas		(61.135.026)	(21.358.328)
Resultado depois de imposto das operações descontinuadas		—	(2.491.926)
Resultado líquido consolidado do período		(61.135.026)	(23.850.254)
Atribuível a:			
Detentores de capital próprio da empresa-mãe	17	(54.669.425)	(14.527.127)
Operações continuadas		(54.669.425)	(12.035.201)
Operações descontinuadas		—	(2.491.926)
Interesses que não controlam	9	(6.465.601)	(9.323.127)
Operações continuadas		(6.465.601)	(9.323.127)
Operações descontinuadas		—	—
Resultados por ação			
Das operações continuadas			
Básico	17	(0,26)	(0,06)
Diluído	17	(0,26)	(0,06)
Das operações descontinuadas			
Básico	17	—	(0,01)
Diluído	17	—	(0,01)

As notas anexas fazem parte integrante das demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS CONDENSADAS DE OUTRO RESULTADO INTEGRAL PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(montantes expressos em Euros)

	Notas	30.06.2026	30.06.2025
Resultado líquido consolidado do período		(61.135.026)	(23.850.254)
Outro rendimento integral das operações continuadas:			
Itens que não serão reclassificados para o resultado líquido		—	—
		—	—
Itens que futuramente podem ser reclassificados para o resultado líquido			
Variação no justo valor dos derivados de cobertura dos fluxos de caixa – valor bruto		10.664.316	(19.339.860)
Variação no justo valor dos derivados de cobertura dos fluxos de caixa – imposto diferido		(2.564.578)	2.377.192
Variação de reservas de conversão cambial		(6.710.506)	1.460.704
Variação do rendimento integral de empreendimentos conjuntos e associadas, líquidas de imposto diferido		—	—
Outro rendimento integral do período		1.389.232	(15.501.964)
Total do rendimento integral consolidado do período		(59.745.794)	(39.352.218)
Atribuível a:			
Acionistas da Empresa-Mãe		(56.740.426)	(30.220.599)
Operações continuadas		(56.740.426)	(27.728.673)
Operações descontinuadas		—	(2.491.926)
Interesses que não controlam		(3.005.368)	(9.131.619)
Operações continuadas		(3.005.368)	(9.131.619)
Operações descontinuadas		—	—

As notas anexas fazem parte integrante das demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS CONDENSADAS DAS ALTERAÇÕES NO CAPITAL PRÓPRIO PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(montantes expressos em Euros)

	Notas	Atribuível aos acionistas da Empresa-Mãe					Interesses que não controlam	Total do capital próprio
		Capital social	Prémios de emissão deduzidos dos custos com emissão de ações	Reserva legal	Outras reservas e resultados transitados	Resultado líquido		
Saldo em 1 de janeiro de 2025	9	692.094.275	(1.514.705)	308.228	(10.557.270)	(114.263.490)	566.067.038	636.635.857
Aplicação do resultado consolidado de 2024		—	—	—	(114.263.490)	114.263.490	—	—
Aumento de capital social		75.000.000	—	—	—	—	—	75.000.000
Aquisição de interesses minoritários pelo Grupo		—	—	—	(3.679.758)	—	(93.462)	(3.773.220)
Outros		—	—	—	21.633	—	(38)	21.595
Total do rendimento integral consolidado do período		—	—	—	(15.693.472)	(14.527.127)	(9.131.619)	(39.352.218)
Saldo em 30 de junho de 2025	9	767.094.275	(1.514.705)	308.228	(144.172.357)	(14.527.127)	61.343.700	668.532.014
Saldo em 1 de janeiro de 2026	9	917.094.275	(1.514.705)	308.228	(144.992.413)	5.342.739	64.317.593	840.555.717
Aplicação do resultado consolidado de 2025		—	—	—	5.342.739	(5.342.739)	—	—
Aumento de capital social	9	53.000.000	—	—	—	—	—	53.000.000
Distribuição de dividendos		—	—	—	—	—	(1.774.043)	(1.774.043)
Outros		—	—	—	(3.936.462)	—	(443.779)	(4.380.241)
Total do rendimento integral consolidado do período		—	—	—	(2.071.001)	(54.669.425)	(3.005.368)	(59.745.794)
Saldo em 30 de junho de 2026	9	970.094.275	(1.514.705)	308.228	(145.657.137)	(54.669.425)	59.094.403	827.655.639

As notas anexas fazem parte integrante das demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

DEMONSTRAÇÕES CONSOLIDADAS CONDENSADAS DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(montantes expressos em Euros)

	Notas	30.06.2026	30.06.2025
Atividades operacionais:			
Recebimentos de clientes		252.590.354	388.922.578
Pagamentos a fornecedores		(188.899.491)	(159.779.796)
Pagamentos ao pessoal		(48.356.309)	(39.329.983)
Outros recebimentos/pagamentos relativos à atividade operacional		13.710.266	7.603.022
Impostos sobre o Rendimento de Pessoas Coletivas		131.499	29.176.319
		(2.900.032)	194.515.789
Fluxos gerados pelas atividades operacionais ⁽¹⁾		29.176.319	194.515.789
Atividades de investimento:			
Recebimentos provenientes de:			
Investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas		240.416	27.517.523
Ativos fixos tangíveis		3.895.947	10.141.374
Subsídios ao investimento		20.866	72.104
Outros ativos financeiros		33.408	4.190.637
		938.631	38.669.632
Pagamentos relativos a:			
Investimentos em subsidiárias líquido de caixa e equivalentes adquiridos	4; 8	(3.348.109)	(28.397.932)
Investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas		(24.736.126)	(93.810.580)
Ativos fixos tangíveis		(445.929.654)	(230.737.467)
Ativos intangíveis		(25.160.663)	(31.612.537)
Outros ativos financeiros		(853.871)	(2.010.928)
Outros pagamentos relativos a atividades de investimento		(512.310)	(500.540.733)
		—	(386.569.444)
Fluxos gerados pelas atividades de investimento (2)		(496.350.096)	(347.899.812)
Atividades de financiamento:			
Recebimentos provenientes de:			
Juros e proveitos similares		3.127.289	2.056.195
Empréstimos obtidos		1.393.898.073	729.734.704
Aumentos / realizações de capital	9	53.000.000	75.000.000
Outras operações de financiamento		51.299	1.450.076.661
		2.365.047	809.155.946
Pagamentos respeitantes a:			
Juros e custos similares		(69.256.340)	(41.069.133)
Empréstimos obtidos		(919.792.872)	(686.107.378)
Empréstimos de acionistas		(2.768.101)	—
Passivo da locação		(5.596.721)	(4.304.584)
Dividendos distribuídos		(1.774.043)	—
Aquisição de interesses minoritários pelo Grupo		—	(7.249.517)
Outras operações de financiamento		(6.491.572)	(1.005.679.649)
		(11.655.658)	(750.386.270)
Fluxos gerados pelas atividades de financiamento ⁽³⁾		444.397.012	58.769.676
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	8	204.454.491	326.638.703
Efeito da reclassificação de grupos de ativos classificados como detidos para venda		—	417.733
Efeito da reclassificação para grupos de ativos classificados como detidos para venda		—	496.230
Efeito das diferenças de câmbio		(1.915.278)	(4.307.352)
Variação de caixa e equivalentes de caixa: (1)+(2)+(3)		(22.776.765)	(94.614.347)
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	8	179.762.448	228.630.967

As notas anexas fazem parte integrante das demonstrações financeiras consolidadas condensadas.

Notas às Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas

1) Enquadramento Geral

A Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. (adiante designada por "Greenvolt" ou "a Empresa", e, conjuntamente com as suas subsidiárias, designada por "Grupo" ou "Grupo Greenvolt") é uma sociedade anónima constituída em 2002 em Portugal, ao abrigo da lei portuguesa, com sede na Avenida José Malhoa, 27, Lisboa, em Portugal, e registada no registo comercial português sob o número 506 042 715.

A totalidade das ações representativas do capital social da Greenvolt foram admitidas à negociação no *Euronext Lisbon* no dia 15 de julho de 2021. Até então, as atividades da Empresa centravam-se na gestão de centrais elétricas e outras instalações de produção e venda de energia, através de fontes de resíduos e biomassa em Portugal.

Os anos seguintes foram de extrema importância para o Grupo Greenvolt, em que o Grupo iniciou uma estratégia de crescimento maioritariamente inorgânico, assente não só na biomassa, tendo o Grupo entrado no mercado do Reino Unido, mas também no desenvolvimento de projetos de energia eólica e fotovoltaica ("*Utility-Scale*") e geração elétrica distribuída.

No segmento de *Utility-Scale*, o Grupo marca presença, maioritariamente através das subsidiárias Greenvolt Power Group e Greenvolt International Power, nos mercados de Espanha, Polónia, França, Estados Unidos da América, Dinamarca, Reino Unido, Islândia, Sérvia, Roménia, Croácia, Itália, Grécia, Bulgária, Hungria, Alemanha, Irlanda, Japão e Coreia do Sul.

No que respeita à geração distribuída, o Grupo tem já operação em 12 mercados - Portugal, Espanha, Polónia, Grécia, Itália, Roménia, Alemanha, França, Irlanda, Indonésia, Reino Unido e Bulgária.

Em 21 de dezembro 2023, o fundo Gamma Lux Holdco S.à.r.l. ("Gamma Lux"), gerido pela Kohlberg Kravis Roberts & Co. L.P, anunciou uma oferta pública de aquisição ("OPA") de 100% das ações da Greenvolt, a qual foi posteriormente assumida pela sociedade GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda ("GVK Omega"). No dia 31 de maio de 2024, a GVK Omega, entidade afiliada da KKR, concluiu os Contratos de Compra e Venda de Ações com acionistas representativos de 60,86% do capital social da Greenvolt, passando assim a deter a maioria do capital social e direitos de voto e lançando uma oferta pública geral e obrigatória de aquisição visando a totalidade das ações da Greenvolt. A aquisição das ações ao abrigo da OPA foi concluída no final do mês de novembro de 2024, resultando na exclusão das ações da Greenvolt da sua admissão à negociação na *Euronext Lisbon*, tornando-se assim a KKR a acionista única da Greenvolt.

A Greenvolt dedica-se também à gestão de participações principalmente no setor da energia, enquanto empresa-mãe do Grupo de empresas indicado no Anexo I.

As demonstrações financeiras consolidadas condensadas do Grupo Greenvolt foram preparadas em Euros, em montantes arredondados à unidade. Esta é a moeda utilizada pelo Grupo nas suas transações e, como tal, é considerada como a moeda funcional.

2) Principais Políticas Contabilísticas E Bases De Apresentação

As demonstrações financeiras consolidadas condensadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram preparadas ao abrigo da IAS 34 – Relato Financeiro Intercalar e incluem a demonstração consolidada condensada da posição financeira, a demonstração consolidada condensada dos resultados, a demonstração consolidada condensada de outro rendimento integral, a demonstração consolidada condensada das alterações no capital próprio e a demonstração consolidada condensada dos fluxos de caixa, bem como, as notas explicativas selecionadas. Estas demonstrações financeiras consolidadas condensadas não incluem a totalidade das notas que normalmente são preparadas nas demonstrações financeiras anuais. Neste contexto, estas demonstrações financeiras consolidadas condensadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas do Grupo referentes ao último exercício anual publicado, findo em 31 de dezembro de 2025.

As demonstrações financeiras consolidadas condensadas anexas são consistentes, em todos os aspetos materialmente relevantes, com as utilizadas na preparação das demonstrações financeiras apresentadas nos períodos comparativos.

Bases de apresentação

A preparação das demonstrações financeiras consolidadas condensadas requer o uso de estimativas, pressupostos e julgamentos críticos no processo da determinação das políticas contabilísticas a adotar pelo Grupo, com impacto significativo no valor contabilístico dos ativos e passivos, assim como nos rendimentos e gastos do período. Apesar de estas estimativas serem avaliadas numa base contínua e baseadas na melhor experiência do Conselho de Administração e nas suas melhores expectativas em relação aos eventos e ações, correntes e futuras, os resultados atuais e futuros podem diferir destas estimativas. As áreas que envolvem um maior grau de julgamento ou complexidade, ou áreas em que os pressupostos e as estimativas sejam significativos, são apresentadas na Nota 4 do anexo às demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

Durante o período não ocorreram alterações voluntárias de políticas contabilísticas, não tendo igualmente sido reconhecidos erros relativos a exercícios anteriores.

Novas normas contabilísticas e seu impacto nas demonstrações financeiras consolidadas condensadas do Grupo Greenvolt

Até à data de aprovação destas demonstrações financeiras, foram aprovadas ("endorsed") pela União Europeia as seguintes normas contabilísticas, interpretações, emendas e revisões, com aplicação obrigatória ao exercício iniciado em 1 de janeiro de 2026:

Norma / Interpretação	Aplicável na União Europeia nos exercícios financeiros iniciados em ou após	
Alterações à classificação e mensuração de instrumentos financeiros (Emenda às normas IFRS 9 e IFRS 7)	1-jan-26	Esta emenda publicada pelo IASB visa: (a) clarificar a data de reconhecimento e desreconhecimento de alguns ativos e passivos financeiros; (b) clarificar e acrescentar orientações adicionais para avaliar se um ativo financeiro satisfaz os critérios do teste SPPI (<i>Solely Payments of Principal and Interest</i>); (c) acrescentar novas divulgações para certos instrumentos financeiros com termos contratuais que podem alterar os fluxos de caixa; e (d) atualizar as divulgações relativas a instrumentos de capital próprio designados pelo justo valor através de outro rendimento integral (FVOCI).
Alteração à IFRS 9 e IFRS 7 - Contratos negociados com referência a eletricidade gerada a partir de fontes renováveis	1-jan-26	Esta emenda publicada pelo IASB vem: (a) clarificar a aplicação da isenção do "uso próprio" estabelecido na IFRS 9; (b) permitir que os contratos de compra e venda de eletricidade gerada a partir de fontes renováveis possam ser designados como instrumentos de cobertura; (c) introduzir novos requisitos de divulgação da IFRS 7, mais concretamente no que respeita aos contratos contabilizados como "uso próprio".
Melhorias anuais (Volume 11)	1-jan-26	Os ciclos de melhorias anuais às IFRS incluem esclarecimentos, simplificações, correções e alterações destinadas a melhorar a consistência de várias normas. O Volume 11 tem impacto nas seguintes normas: IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 e IAS 7.

Em função das alterações ao nível da IFRS 9, o Grupo considera que se encontram clarificadas as questões existentes quanto à possibilidade de aplicação de contabilidade de cobertura nos contratos de vPPA, passando a aplicar contabilidade de cobertura em todos os contratos de vPPA a partir de 1 de janeiro de 2026 (ver nota 11). De referir que, com referência a 31 de dezembro de 2025, já tinha sido aplicada contabilidade de cobertura em cinco contratos de vPPA no Reino Unido.

Da aplicação das restantes normas não foram registados impactos relevantes para as demonstrações financeiras consolidadas condensadas do Grupo Greenvolt.

As seguintes normas contabilísticas e interpretações, com aplicação obrigatória em exercícios económicos futuros, foram, até à data de aprovação destas demonstrações financeiras consolidadas, aprovadas (“endorsed”) pela União Europeia:

Norma / Interpretação	Aplicável na União Europeia nos exercícios financeiros iniciados em ou após	
IFRS 18 - Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras	1-jan-27	Esta nova norma substitui a IAS 1 e visa melhorar a informação sobre o desempenho financeiro das empresas, fomentando a divulgação de informação mais transparente e comparável aos investidores, sendo de destacar as seguintes alterações: (a) alterações à estrutura da Demonstração dos Resultados; (b) divulgações adicionais relacionadas com medidas de desempenho definidas pela Gestão; (c) agregação e/ou desagregação de informação; (d) apresentação de derivados em moeda estrangeira.

Apesar de aprovada (“endorsed”) pela União Europeia, esta norma ainda não foi adotada pelo Grupo nas demonstrações financeiras consolidadas condensadas do período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, em virtude de a sua aplicação não ser ainda obrigatória. A IFRS 18 será aplicável aos períodos iniciados após 1 de janeiro de 2027, sendo exigida a sua aplicação retrospectiva para efeitos comparativos. O Grupo Greenvolt encontra-se atualmente a analisar os principais impactos decorrentes desta Norma, nomeadamente no que respeita à classificação de rendimentos e gastos nas categorias introduzidas pela Norma (operacionais, de investimento e de financiamento), e irá proceder à identificação e adequação das medidas de desempenho utilizadas pela Gestão no seu reporte financeiro.

As seguintes normas, interpretações, emendas e revisões não foram, até à data de aprovação destas demonstrações financeiras consolidadas condensadas, aprovadas (“endorsed”) pela União Europeia:

Norma / Interpretação	Aplicável na União Europeia nos exercícios financeiros iniciados em ou após	
IFRS 19 – Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações	1-jan-27	Esta nova norma permite que as subsidiárias cuja empresa-mãe aplique as IFRS nas suas demonstrações financeiras consolidadas, possam optar por aplicar as normas contabilísticas IFRS com requisitos de divulgação simplificados.
Emenda à IFRS 19 – Subsidiárias sem responsabilidade pública: Divulgações	1-jan-27	Esta emenda publicada pelo IASB inclui alterações às divulgações requeridas pela norma IFRS 19 devido a alterações posteriores a outras normas IFRS que ainda não existiam à data de publicação da IFRS 19.
Emenda à IAS 21– Efeito de alterações nas taxas de câmbio: Conversão para uma moeda de apresentação hiperinflacionária	1-jan-27	Esta emenda publicada pelo IASB clarifica que quando seja necessário converter demonstrações financeiras com uma moeda funcional de uma economia não hiperinflacionária para uma moeda de apresentação de uma economia hiperinflacionária, todos os ativos, passivos, rubricas de capital, rendimentos e custos sejam convertidos à taxa de câmbio de fecho do período de reporte (incluindo comparativos).
Emenda à IAS 28 – Investimentos em Associadas e Empreendimentos Conjuntos: Opção de mensuração pelo justo valor	1-jan-27	Esta emenda publicada pelo IASB clarifica os investimentos em associadas e empreendimentos conjuntos elegíveis para mensuração pelo justo valor através de resultados.

Norma / Interpretação**Aplicável na União Europeia nos exercícios financeiros iniciados em ou após**

IFRS 20 – Ativos e Passivos Regulatórios	1-jan-29	Esta norma substitui a IFRS 14 (Contas de Diferimento Regulamentares) e estabelece um novo modelo contabilístico aplicável a entidades sujeitas a mecanismos de regulação tarifária, definindo o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de ativos e passivos regulatórios.
--	----------	---

Estas normas não foram ainda adotadas (*"endorsed"*) pela União Europeia e, como tal, o Grupo não procedeu à aplicação antecipada de qualquer destas normas nas demonstrações financeiras consolidadas condensadas do período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, em virtude de a sua aplicação não ser obrigatória, encontrando-se em processo de análise dos efeitos previstos das referidas normas.

3) Perímetro De Consolidação

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram adquiridas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa detentora	Percentagem efetiva de capital detida à data de aquisição
Reflexo Carmim IV, Lda.	Portugal	Greenvolt - Energias Renováveis, S.A.	100%

Por sua vez, durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, foram adquiridas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa detentora	Percentagem efetiva de capital detida à data de aquisição
Petosolar, s.r.l.	Roménia	Panciu Renewables, s.r.l.	100%
Grupo Jolene (a)	Grécia	Jolene Renewables Single Member Societe Anonyme	100%

(a) Aquisição de um grupo de 5 *Energy Communities* e 3 *Société Anonymes* (6 destas entidades são detidas em 100% por 7 Empresas Individuais (IKE) e 2 delas detidas em 100% por 5 IKEs). Ver Anexo I para mais detalhe sobre o grupo de entidades adquiridas.

Estas empresas foram incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas do Grupo Greenvolt pelo método de consolidação integral.

Aquisições de ativos (IFRS 3)

Tendo em conta a substância das transações e a tipologia de ativos adquiridos, as aquisições seguintes, realizadas maioritariamente através da subsidiária Greenvolt International Power, foram consideradas como aquisições de ativos realizadas durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026:

Empresa	País	Empresa	País
GBD Storage Three d.o.o	Croácia	Bolt Taeyanggwang 12HO CO., Ltd	Coreia do Sul
Bolt Taeyanggwang 13HO CO., Ltd	Coreia do Sul	Bolt Taeyanggwang 14HO CO., Ltd	Coreia do Sul
Bolt Taeyanggwang 15HO CO., Ltd	Coreia do Sul	Bolt Chungnam 1HO CO., Ltd	Coreia do Sul

Por sua vez, durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, foram consideradas como aquisições de ativos as seguintes aquisições:

Empresa	País	Empresa	País
Greenvolt Taeyanggwang 1HO CO., Ltd	Coreia do Sul	Greenvolt Taeyanggwang 7HO CO., Ltd	Coreia do Sul
Greenvolt Taeyanggwang 2HO CO., Ltd	Coreia do Sul	Gura Ialomitei Solar S.R.L	Roménia
Greenvolt Taeyanggwang 3HO CO., Ltd	Coreia do Sul	GPD Farma Wiatrowa 21 sp. z.o.o.	Polónia
Greenvolt Taeyanggwang 6HO CO., Ltd	Coreia do Sul	GPD Farma Wiatrowa 22 sp. z.o.o.	Polónia
Twin Energy LLC	Estados Unidos		

Empresas constituídas

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram constituídas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa	País
Lea Grange Solar Limited	Reino Unido	Greenvolt Jeu-les-Bois	França
Greenvolt Montestruc	França	Greenvolt Saint Didier	França
Greenvolt Sieurac	França	Greenvolt Les Trois Moutiers	França
Greenvolt Carbonne Stockage	França	Greenvolt Miremont	França
Greenvolt Asnière-en-Montagne	França	Greenvolt Comblessac	França
Greenvolt Gaujacq	França	Greenvolt Gimont	França
Greenvolt Osmerly	França	Greenvolt Stockage	França
Iberica Renovables Italia, S.R.L.	Itália	Böhla Solar GmbH	Alemanha
Greenvolt Power Holding GmbH	Alemanha		

Adicionalmente, durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, foram constituídas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa	País
Greenvolt Dilofo Single Member Societe Anonyme	Grécia	Jolene Renewables Single Member Societe Anonyme	Grécia
Sunvolt, S.A.	Portugal	Greenvolt seven d.o.o.	Croácia
Greenvolt one d.o.o.	Croácia	Greenvolt eight d.o.o.	Croácia
Greenvolt two d.o.o.	Croácia	Greenvolt Wind 7 Sp. z o.o.	Polónia
Greenvolt three d.o.o.	Croácia	Greenvolt Energy 6 sp. z o.o.	Polónia
Greenvolt four d.o.o.	Croácia	GV BESS Energy Kft.	Hungria
Greenvolt five d.o.o.	Croácia	GV Renewables Kft.	Hungria
Greenvolt six d.o.o.	Croácia		

Estas empresas foram incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas do Grupo Greenvolt pelo método de consolidação integral.

Empresas alienadas

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram alienadas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa detentora	% alienada
V-Ridium Zaklików Sp. z o.o. ¹⁾	Polónia	Greenvolt Power Group sp. z o.o.	100%
Windnet 2 Sp. z o.o. ²⁾	Polónia	Greenvolt Power Group sp. z o.o.	100%
VRS 29 Sp. z o.o. ³⁾	Polónia	Greenvolt Power Group sp. z o.o.	100%
Garuda Solar, S.L.	Espanha	Tresa Energía, S.L.	60%

1) Venda gerou um ganho líquido (Prestações de serviços, líquidas de Custo das vendas) de 0,1 milhões de Euros, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026. De referir que parte dos impactos decorrentes da venda deste parque já tinham sido registados no exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

2) Venda gerou um ganho líquido (Prestações de serviços, líquidas de Custo das vendas) de 0,4 milhões de Euros, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026. De referir que parte dos impactos decorrentes da venda deste parque já tinham sido registados no exercício findo em 31 de dezembro de 2025.

3) Venda gerou um ganho de 1,1 milhões de Euros, registado em Outros rendimentos, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026.

Empresas liquidadas

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram liquidadas as seguintes empresas:

Empresa	País	Empresa detentora	%
Bursztyn Energia Sp. z o.o.	Polónia	Windnet Sp. z o.o.	100%
Szafir Energia Sp. z o.o.	Polónia	Windnet Sp. z o.o.	100%
Jowisz Energia Sp. z o.o.	Polónia	Windnet 2 Sp. z o.o.	100%
Winterberry Wind LLC	EUA	Emerald EP LLC	51%

Remete-se para o Anexo I para maior informação sobre a lista de empresas incluídas no perímetro de consolidação.

4) Alterações Ocorridas No Perímetro De Consolidação

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, as empresas com maior materialidade adquiridas foram as seguintes:

a. Reflexo Carmim IV

Em 19 de maio de 2026, a Greenvolt adquiriu o controlo da sociedade Reflexo Carmim IV, Lda. (a qual detém um parque solar fotovoltaico em Portugal, com uma capacidade instalada de 24,95 MW), através da compra dos 50% remanescentes da participação financeira que detinha anteriormente em regime de empreendimento conjunto.

Sendo uma concentração de atividades empresariais alcançada por fases, o tratamento contabilístico preconizado na IFRS 3 considera que o investimento nesta subsidiária detido antes da obtenção do controlo deverá ser valorizado a justo valor e, subsequentemente, incluído no preço da concentração de atividades empresariais à data da aquisição de controlo, sendo os valores resultantes reconhecidos na demonstração de resultados.

Conforme previsto na IFRS 3, a Greenvolt deverá, no prazo de 12 meses a contar da data de aquisição de controlo, remensurar o seu interesse de capital próprio previamente detido na Reflexo Carmim IV pelo seu justo valor à data de aquisição, reconhecendo o ganho ou perda resultante, caso aplicável, nos resultados do exercício, remensurando ainda pelo justo valor os ativos e passivos líquidos adquiridos, e recalculando o valor do Goodwill resultante da operação.

Os efeitos da aquisição de controlo desta sociedade nas demonstrações financeiras consolidadas condensadas são detalhados como segue (de notar que se tratam de valores preliminares, atendendo que o processo de valorização a justo valor ainda se encontra em curso, nomeadamente dos ativos adquiridos):

Valores contabilísticos em Euros	À data de aquisição
Ativos líquidos adquiridos	
Ativos fixos tangíveis	16.261.565
Outras dívidas de terceiros - corrente	219.013
Caixa e equivalentes de caixa	14.971
Fornecedores	(51.009)
Outras dívidas a terceiros - corrente	(108.076)
Empréstimos acionistas	(14.806.553)
Outros ativos e passivos	349.162
Total de ativos líquidos adquiridos (i)	1.879.073
Justo valor do interesse de capital próprio previamente detido (ii)	5.488.939
Interesses que não controlam (iii)	—
Custo de aquisição (iv):	
Pagamento das Ações	3.363.080
Goodwill (ii) + (iii) + (iv) - (i)	6.972.947
Fluxo de caixa líquido decorrente da aquisição (Nota 8):	
Pagamentos efetuados	(3.363.080)
Caixa e equivalentes de caixa adquiridos	14.971
	(3.348.109)

Adicionalmente, na sequência da aquisição de controlo desta entidade, foi registado um impacto positivo de 3,7 milhões de Euros nos resultados do Grupo Greenvolt referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2026 (decorrente da remensuração do interesse de capital próprio previamente detido na Reflexo Carmim IV pelo seu justo valor à data de aquisição), o qual foi reconhecido na rubrica “Outros resultados relativos a investimentos”:

	Reflexo Carmim IV
Justo valor dos ativos adquiridos (+)	5.488.939
Valor contabilístico da participação anteriormente detida (-)	1.806.813
Mais-valia na remensuração da participação anteriormente detida (=)	3.682.126

Os impactos decorrentes desta aquisição no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026 são como segue:

	Reflexo Carmim IV
Goodwill	6.972.947
Investimentos em subsidiárias líquido de caixa e equivalentes adquiridos (Nota 8)	(3.348.109)
Caixa e equivalentes de caixa adquiridos	14.971

5) Ativos Fixos Tangíveis

Em 30 de junho de 2026, a variação da rubrica “Ativos fixos tangíveis” face a 31 de dezembro de 2025 decorre, essencialmente, dos incrementos verificados nas subsidiárias detidas pela Greenvolt Power Group (188,8 milhões de Euros), pela Greenvolt International Power (86,2 milhões de Euros) e pela Sustainable Energy One (22,0 milhões de Euros), bem como da aquisição de controlo da Reflexo Carmim IV (impacto de 16,3 milhões de Euros, conforme Nota 4).

O aumento verificado ao nível do grupo detido pela Greenvolt Power resulta, essencialmente, de adições efetuadas no âmbito do desenvolvimento e/ou construção de vários parques eólicos e projetos de *storage* pelas subsidiárias localizadas, na Polónia (137,2 milhões de Euros), nos Estados Unidos da América (33,7 milhões de Euros) e na Hungria (27,4 milhões de Euros). Este efeito foi parcialmente compensado pelo reconhecimento de perdas por imparidade no montante de 5,9 milhões de Euros em algumas subsidiárias em Itália, Polónia e Croácia, e pelo desreconhecimento de 3,3 milhões de Euros, decorrente da alienação da subsidiária VRS 29.

Por sua vez, o aumento verificado no grupo detido pela Greenvolt International Power resulta, essencialmente, do desenvolvimento e/ou construção de vários projetos em curso, com destaque para os projetos localizados na Roménia (24,9 milhões de Euros), Reino Unido (16,8 milhões de Euros), Dinamarca (12,4 milhões de Euros), Coreia do Sul (11,5 milhões de Euros) e Grécia (10,6 milhões de Euros).

Em 30 de junho de 2026, foram capitalizados encargos financeiros no montante de cerca de 18.261 milhares de Euros (38.571 milhares de Euros em 31 de dezembro de 2025), essencialmente referentes ao desenvolvimento e/ou construção de ativos pelas subsidiárias da Greenvolt Power Group e da Greenvolt International Power Group (Nota 16).

6) Impostos Correntes e Diferidos

De acordo com a legislação portuguesa em vigor, as declarações fiscais estão sujeitas a revisão e correção por parte das autoridades fiscais durante um período de quatro anos (cinco anos para a Segurança Social), exceto quando tenha havido prejuízos fiscais, tenham sido concedidos benefícios fiscais, ou estejam em curso inspeções, reclamações ou impugnações, casos estes em que, dependendo das circunstâncias, os prazos são alargados ou suspensos. Deste modo, as declarações fiscais do Grupo e das subsidiárias desde 2022 poderão vir ainda a ser sujeitas a revisão.

Com referência ao período de tributação de 2026, a Greenvolt encontra-se abrangida pelo Regime Especial de Tributação de Grupos de Sociedades (“RETGS”), sendo sociedade dominante do grupo fiscal do qual fazem parte as seguintes entidades:

- Ródão Power - Energia e Biomassa do Ródão, S.A.;
- Sociedade Bioelétrica do Mondego, S.A.;
- Greenvolt Comunidades, S.A.;
- Sociedade de Energia Solar do Alto Tejo (SESAT), Lda.;
- Golditábua, S.A.;
- Greenvolt Comunidades II, S.A.;
- Greenvolt Next Holding, S.A.;
- Greenvolt Biomass Mortágua, S.A.;
- Greenvolt International Power, S.A.;
- Greenvolt Power Korea Unipessoal, Lda.;
- Greenvolt Libra Sociedade Unipessoal, Lda.;
- Paraimo Green, Unipessoal Lda.;
- Dream Message, Unipessoal Lda.;
- Saturn Caravel, Lda.;
- Tertúlia Notável III, Unipessoal Lda.;

- Tertúlia Notável VI, Unipessoal Lda.;
- Trivial Decimal II, Unipessoal Lda.; e
- Sunvolt, S.A.

De acordo com a legislação fiscal na Polónia, Roménia, Itália, Grécia, Bulgária, Sérvia, Hungria, Japão e Coreia do Sul, as declarações fiscais estão sujeitas a revisão e correção por parte das autoridades fiscais durante um período de cinco anos. Em França, nos Estados Unidos e na Dinamarca, a legislação prevê um período de três anos para revisão e correção das declarações fiscais e, na Islândia, Chipre e Croácia, esse período é de seis anos.

De acordo com a legislação inglesa, espanhola, alemã, irlandesa e singapurense, as declarações fiscais estão sujeitas a revisão e correção por parte das autoridades fiscais durante um período de quatro anos.

O Conselho de Administração do Grupo entende que eventuais correções resultantes de revisões/inspeções por parte das autoridades fiscais àquelas declarações de impostos não terão um efeito significativo nas demonstrações financeiras consolidadas condensadas relativas ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2026.

7) Outras Dívidas de Terceiros

Em 30 de junho de 2026, a variação da rubrica “Outras dívidas de terceiros – não corrente” face a 31 de dezembro de 2025 é, essencialmente, explicada, por reclassificações efetuadas entre ativo não corrente e corrente, nomeadamente relativas a empréstimos concedidos à Maxsolar GmbH (10,2 milhões de Euros) e a empreendimentos conjuntos detidos pela Greenvolt Power Group (5,5 milhões de Euros). Esta redução foi parcialmente compensada pelos novos empréstimos concedidos à Green Home Finance (3,5 milhões de Euros), à Maxsolar GmbH (1,4 milhões de Euros) e a empreendimentos conjuntos detidos pela Greenvolt International Power (1,3 milhões de Euros).

Por sua vez, a variação da rubrica “Outras dívidas de terceiros – corrente” face a 31 de dezembro de 2025 é, essencialmente, explicada pelos seguintes efeitos:

- novos empréstimos de curto prazo concedidos à Maxsolar GmbH, no montante global de 13,8 milhões de Euros, bem como pela reclassificação para ativo corrente de 10,2 milhões de empréstimos anteriores com esta entidade. De referir que o acréscimo de juros com esta entidade apresentou um aumento de 2,2 milhões de Euros;
- reclassificação para ativo corrente de 5,5 milhões de empréstimos anteriormente concedidos a empreendimentos conjuntos detidos pela Greenvolt Power Group;
- incremento global dos adiantamentos a fornecedores de investimento, no montante total de 5,5 milhões de Euros, efetuados no âmbito de projetos em curso por empresas do segmento de *Utility-Scale* (com destaque para as subsidiárias do Grupo GIP e do Grupo Power) e do segmento de Geração distribuída (com destaque para a Enerpower, Next Romania e Next France).

Adicionalmente, importa referir que esta rubrica se encontra a ser impactada pela aquisição de controlo da Reflexo Carmim IV pelo Grupo Greenvolt, com referência a 30 de junho de 2026 (Nota 4), a qual passou a integrar o perímetro de consolidação do Grupo através do método de consolidação integral. Neste contexto, os empréstimos concedidos a esta entidade (e respetivos acréscimos de juros), os quais ascendiam a cerca de 13,9 milhões de Euros no final de 2025, foram eliminados no processo de consolidação, deixando de constar do Balanço consolidado do Grupo com referência a 30 de junho de 2026.

8) Caixa e Equivalentes de Caixa

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o detalhe da rubrica “Caixa e equivalentes de caixa” era como segue:

	30.06.2026	31.12.2025
Depósitos bancários	171.030.264	201.573.836
Depósitos a prazo	8.732.184	2.880.655
Caixa e equivalentes de caixa na demonstração da posição financeira	179.762.448	204.454.491
Descobertos bancários	—	—
Caixa e equivalentes de caixa na demonstração dos fluxos de caixa	179.762.448	204.454.491

Em 30 de junho de 2026, a rubrica de “Caixa e equivalentes de caixa” inclui depósitos a prazo, no montante de 24.472.193 Zlótis Polacos (5.697.170 Euros), ao nível de várias subsidiárias da Greenvolt Power Group, e 3.035.014 Euros, ao nível de várias subsidiárias da Greenvolt International Power.

Adicionalmente, esta rubrica inclui, ainda, as seguintes reservas para pagamento do serviço de dívida (*debt service reserve account*):

- Lakeside Bidco Limited, no montante de 6.358.235 Libras Esterlinas, correspondentes a 7.378.026 Euros (6.259.084 Libras Esterlinas em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 7.172.914 Euros);
- LJG Green Source Energy Alpha S.A., no montante de 24.897.784 Leus Romenos, correspondentes a 4.747.129 Euros (24.897.724 Leus Romenos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 4.890.477 Euros);
- VRS 2 sp. z o.o., no montante de 1.239.844 Zlótis Polacos, correspondentes a 288.638 Euros (1.239.844 Zlótis Polacos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 293.732 Euros);
- VRS 4 sp. z o.o., no montante de 1.285.072 Zlótis Polacos, correspondentes a 299.167 Euros (1.285.072 Zlótis Polacos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 304.447 Euros);
- VRS 5 sp. z o.o., no montante de 1.302.553 Zlótis Polacos, correspondentes a 303.237 Euros (1.302.553 Zlótis Polacos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 293.427 Euros);
- Buj Battery Kft., no montante de 2.910.085 Zlótis Polacos, correspondentes a 677.472 Euros (2.853.023 Zlótis Polacos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 675.912 Euros);
- Buj Energy Storage Kft, no montante de 2.910.085 Zlótis Polacos, correspondentes a 677.472 Euros (2.853.023 Zlótis Polacos em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 675.912 Euros);
- Lite Power Rába, no montante de 693.270.000 florins húngaros, correspondentes a 1.806.592 Euros (693.270.000 florins húngaros em 31 de dezembro de 2025, correspondentes a 1.806.674 Euros);
- *Energy Communities* do Grupo Oldstorm, no montante total de 3.917.780 Euros (3.917.780 Euros em 31 de dezembro de 2025);
- *Energy Communities* do Grupo Jolene, no montante total de 703.316 Euros (703.353 Euros em 31 de dezembro de 2025).

Durante os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025, os pagamentos relativos a investimentos financeiros, líquidos de caixa e equivalentes adquiridos, detalham-se como segue:

	30.06.2026	30.06.2025
Aquisições no período de seis meses findo em 30 de junho de 2025:		
Petosolar	—	(6.762.823)
Grupo Jolene	—	(21.635.109)
	—	(28.397.932)
Aquisições no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026 (Nota 4):		
Reflexo Carmim IV	(3.348.109)	—
	(3.348.109)	—
	(3.348.109)	(28.397.932)

9) Capital Social e Reservas

Capital social

Em 31 de dezembro de 2024, o capital social da Greenvolt encontrava-se totalmente subscrito e realizado e era composto por 178.275.259 ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal.

Em janeiro de 2025, verificou-se um aumento do capital social da Greenvolt, o qual compreendeu a emissão de 9.024.511 novas ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal, e subscritas pelo acionista GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda. Deste modo, o capital social da Greenvolt aumentou para 767.094.274,62 Euros, passando a estar representado por 187.299.770 ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal.

Por sua vez, em julho de 2025, foi deliberado em Assembleia Geral de Acionistas um aumento de capital no montante total agregado de 150.000.000 Euros, a realizar pela acionista GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda., o qual foi realizado em duas tranches (100.000.000 Euros em agosto e 50.000.000 Euros em setembro). Deste modo, o capital social da Greenvolt aumentou de 767.094.274,62 Euros para 917.094.274,62 Euros, passando a estar representado por 205.348.791 ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal, com referência a 31 de dezembro de 2025.

Já em abril de 2026, verificou-se um novo aumento do capital social da Greenvolt no montante de 53.000.000 Euros, o qual compreendeu a emissão de 5.480.104 novas ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal, e subscritas pelo acionista GVK Omega, SGPS, Unipessoal, Lda. Deste modo, o capital social da Greenvolt aumentou para 970.094.274,62 Euros, passando a estar representado por 210.828.895 ações ordinárias, escriturais e nominativas, sem valor nominal.

Prémios de emissão deduzidos dos custos com emissão de ações

No dia 14 de julho de 2021, a V-Ridium Europe Sp. z.o.o. subscreeu 11.200.000 ações da Greenvolt, com um prémio de emissão no montante de 8.400.000 Euros.

Adicionalmente, conforme previsto na IAS 32, os custos de transação associados à emissão das novas ações, no montante de 11.890.429 Euros (7.627.388 Euros relativos aos custos totais com o aumento de capital ocorrido em 2021 e 4.263.041 Euros relativos ao aumento de capital ocorrido em 2022), foram contabilizados como uma dedução ao capital próprio, na rubrica “Prémios de emissão”, na medida em que se tratam de custos incrementais diretamente atribuíveis à emissão das novas ações.

Posteriormente, em junho de 2024, com a conversão da totalidade das obrigações convertíveis emitidas pela Greenvolt em capital, foi reconhecido nesta rubrica o prémio de emissão das novas ações, no montante de 5.219.325 Euros. Adicionalmente, foram reclassificados para esta rubrica os custos de transação associados à emissão das obrigações convertíveis, no montante de 3.243.601 Euros, que anteriormente se encontravam registados nas rubricas de “Empréstimos obrigacionistas” (2.540.688 Euros, relativos à componente de Passivo) e “Outros instrumentos de capital próprio” (702.913 Euros, relativos à componente de Capital próprio).

Reserva legal

A legislação comercial portuguesa estabelece que pelo menos 5% do resultado líquido anual tem de ser destinado ao reforço da “Reserva legal” até que esta represente pelo menos 20% do capital social.

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, as demonstrações financeiras consolidadas condensadas do Grupo apresentavam o montante de 308.228 Euros relativo a reserva legal, a qual não pode ser objeto de distribuição aos acionistas a não ser em caso de encerramento do Grupo, mas pode ser utilizada para absorver prejuízos depois de esgotadas as outras reservas, ou incorporada no capital.

Outras reservas e resultados transitados

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o detalhe de “Outras reservas e resultados transitados” era o seguinte:

	30.06.2026	31.12.2025
Resultados transitados	(59.868.669)	(65.235.504)
Outras reservas	(68.371.967)	(64.411.409)
Reserva de conversão cambial	274.475	7.211.103
Justo valor dos instrumentos financeiros derivados	(17.690.976)	(22.556.603)
	(145.657.137)	(144.992.413)

A rubrica “Reserva de conversão cambial” corresponde ao montante resultante da variação em moeda nacional dos ativos líquidos das empresas incluídas no perímetro de consolidação, expressos em moeda estrangeira decorrente de alteração do câmbio respetivo.

As taxas de câmbio utilizadas na conversão de saldos e transações materiais em moedas estrangeiras para Euros foram como segue:

	30.06.2026	
	Fecho do período	Média do período
Libra Esterlina (GBP)	0,8618	0,8673
Zloti polaco (PLN)	4,2955	4,2424
Leu romeno (RON)	5,2439	5,1399

Por sua vez, a rubrica “Justo valor dos instrumentos financeiros derivados” reflete as alterações no justo valor dos derivados de cobertura de fluxos de caixa (atribuíveis ao Grupo), as quais são registadas no capital próprio (ver Nota 11 para mais detalhe sobre as variações registadas no período).

Interesses sem Controlo

Em 30 de junho de 2026, as subsidiárias com interesses que não controlam são as seguintes:

- Lakeside Topco Limited e suas subsidiárias;
- Greenvolt Next Portugal e suas subsidiárias;
- Vipresol, S.A.;
- Greenvolt Next Greece, S.A. e sua subsidiária;
- Greenvolt Next Romania, S.A.;
- Greenvolt Next Italia S.p.A. (anteriormente designada por Solarelit) e sua subsidiária;
- V-Ridium Atlas Ltd;
- Greenvolt Power Iceland Ehf. e sua subsidiária;
- Renovatio South Asia Pte. Ltd. e sua subsidiária;
- Bioenergy Power Systems Limited e sua subsidiária;

- Sustainable Power Purchase Solutions Limited e sua subsidiária;
- Greenvolt Next Bulgária AD;
- Emerald EP LLC e suas subsidiárias;
- V-Ridium Solar Lombardia 1 S.r.l.;
- Enrix Polska sp. z o.o. (anteriormente designada por Greenvolt Power Trading sp. z o.o.).

10) Empréstimos

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o detalhe das rubricas “Empréstimos bancários”, “Empréstimos obrigacionistas” e “Outros empréstimos” detalha-se como segue:

	Valor nominal				Valor contabilístico			
	30.06.2026		31.12.2025		30.06.2026		31.12.2025	
	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente
Empréstimos bancários ¹	593.315.233	1.143.952.144	424.681.965	928.430.416	599.381.369	1.126.989.106	424.903.910	920.776.952
Empréstimos obrigacionistas	100.392.441	538.430.938	31.865.488	546.943.641	102.733.626	529.819.398	32.500.771	540.199.724
Papel comercial	337.500.000	116.500.000	401.250.000	46.500.000	337.822.755	116.500.000	401.070.493	46.500.000
	1.031.207.674	1.798.883.082	857.797.453	1.521.874.057	1.039.937.750	1.773.308.504	858.475.174	1.507.476.676

1) O valor nominal refere-se ao valor nominal original dos empréstimos, denominado em Euros, deduzido das amortizações efetuadas em 2025 e até 30 de junho de 2026. Neste sentido, o valor nominal apresentado desconsidera o efeito cambial EUR-PLN, no montante total de 143.026 Euros (264.777 Euros em 31 de dezembro de 2025).

O valor contabilístico inclui os acréscimos por especialização de juros e os custos de montagem de financiamentos. Estas despesas foram deduzidas ao valor nominal dos respetivos empréstimos, encontrando-se a ser reconhecidas como encargo financeiro ao longo do período de vida dos empréstimos a que respeitam.

(i) Empréstimos bancários e outras linhas disponíveis

Em 30 de junho de 2026, o montante que se encontra registado na rubrica “Empréstimos bancários” diz maioritariamente respeito aos financiamentos contratados (i) em Libras Esterlinas, na Lakeside Bidco e na Hamlet Bidco, e (ii) em Euros, na GV 1 Limited, na Greenvolt International Power (através das subsidiárias Tandarei Solar, Oldstorm Limited, Jolene Renewables e Elzet Solar), na Greenvolt Power Group (através das subsidiárias LJG Green Source Energy Alpha, Lite Power Rába 2016 (Kira), Magazyn EE Ełk (Ełk), Magazyn EE Turośń Kościelna (Turośń), Buj Battery, Buj Energy Storage, Twin Energy, Menelou e V-Ridium Amvrakia Energeiaki (Made)), na Greenvolt – Energias Renováveis, S.A. (Greenvolt), na Paraimo, na Golditábua e no Grupo SEO.

Com referência ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, destacam-se os seguintes empréstimos:

- Em janeiro, a Greenvolt Power Group, através da sua subsidiária Menelou Single Member, contratou um bridge loan no montante global 20.000.000 Euros, que se encontrava totalmente utilizado em 30 de junho de 2026;
- Em fevereiro, a Greenvolt International Power, através da sua subsidiária Tandarei Solar contratou um financiamento em regime de *project finance* no montante global de 333.108.217 Euros, que veio substituir um *bridge loan* e o qual que se encontrava utilizado em 159.885.833 Euros em 30 de junho de 2026;
- Adicionalmente, em março, a Greenvolt, através da sua subsidiária Greenvolt Next Portugal II Invest, contratou um financiamento em regime de *project finance* no montante global de 36.500.000 Euros, que se encontrava utilizado em 13.700.000 Euros em 30 de junho de 2026;

- Em junho, a subsidiária Paraimo realizou a utilização final de 11.000.000 Euros do *project finance* de 25.000.000 Euros contratado para o financiamento da construção de um projeto híbrido em Portugal;
- Ainda no primeiro semestre de 2026, a Greenvolt International Power, através da sua subsidiária Gura Ialomitei Solar, contratou um *bridge loan* no montante global 69.800.000 Euros, que se encontravam utilizados em 54.094.182 Euros em 30 de junho de 2026.

Os financiamentos contratados em regime de “Project Finance” e “Revolving Credit Facilities”, cujos termos incluem *covenants* financeiros habituais neste tipo de financiamentos, foram negociados de acordo com as práticas de mercado aplicáveis.

Relativamente ao empréstimo bancário contratado na Hamlet Bidco, no montante global de 93.964.395 Euros à mesma data, cumpre referir que o mesmo se encontra totalmente registado como dívida corrente. Tal classificação resulta do facto de, à data de reporte, não estarem integralmente cumpridos os *covenants* de informação financeira previstos nos contratos de financiamento. Em conformidade com a IAS 1, estes empréstimos foram reconhecidos como dívida de curto prazo. Não obstante, é expectativa do Grupo que esta situação seja regularizada no curto prazo, não sendo os empréstimos exigíveis pelas entidades bancárias respetivas.

(ii) Empréstimos obrigacionistas

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, a Greenvolt procedeu ao aumento do montante do seguinte empréstimo obrigacionista:

- “Obrigações Verdes Greenvolt 2024-2029”, em 70.000.000 Euros, passando o montante total da emissão para 170.000.000 de Euros, com vencimento em 2029 e reembolso integral na respetiva data de vencimento.

Em 30 de junho de 2026, os empréstimos obrigacionistas incluem, em termos nominais, um valor de 474.000.000 Euros respeitante a Emissão de Obrigações Verdes (24.000.000 Euros relativos ao Green Bond da Sociedade Bioelétrica do Mondego, 420.000.000 Euros relativos aos três Green Bonds da Greenvolt, emitidos em 2021, 2022 e 2024, respetivamente, e 30.000.000 relativos à emissão de 2025).

As referidas emissões de obrigações enquadram-se na prossecução da estratégia financeira da Greenvolt de reforço da estrutura de capitais, de extensão do perfil de maturidade da dívida e de diversificação das fontes e tipologias de financiamento e é realizada de acordo com o Green Bond Framework e suportada por uma *Second-Party Opinion* emitida por uma empresa independente, especializada em research, ratings e informação ESG, confirmando que o *Green Bond Framework* se encontra alinhado com os Princípios de Obrigações Verdes (“*Green Bond Principles*”) (versão 2021) publicados pela *International Capital Market Association* (ICMA).

(iii) Papel comercial

Em 30 de junho de 2026, o Grupo tem contratados programas de papel comercial renováveis sem garantia de colocação no montante máximo de 225.000.000 Euros e programas de papel comercial renováveis com garantia de colocação no montante máximo de 326.650.000 Euros (333.000.000 Euros de papel comercial sem garantia de colocação e 264.000.000 Euros de papel comercial com garantia de colocação em 31 de dezembro de 2025), subscritos por diversas subsidiárias do Grupo Greenvolt, os quais vencem juros a uma taxa correspondente à Euribor do prazo de emissão respetivo (entre 7 e 364 dias) acrescida de spread. Em 30 de junho de 2026, o montante total por utilizar ascende a 97.650.000 Euros sem garantia de colocação (149.250.000 Euros, dos quais 121.250.000 Euros sem garantia de colocação e 28.000.000 Euros com garantia de colocação a 31 de dezembro de 2025).

As emissões incluem uma parcela no montante de 116.500.000 Euros classificada como dívida não corrente, relativa a programas que não permitem a denúncia antecipada por parte da contraparte, ou programas cujo prazo de denúncia já foi ultrapassado, e existe a tomada firme das emissões por parte da instituição financeira. Neste sentido, o Conselho de Administração classificou esta dívida com base no prazo sem denúncia destes papéis comerciais, assumindo a sua manutenção em refinanciamento por períodos superiores a 12 meses.

Estima-se que o valor contabilístico dos empréstimos não difira significativamente do seu justo valor. O justo valor dos empréstimos é determinado com base na metodologia de fluxos de caixa descontados.

11) Instrumentos Financeiros Derivados

Em 30 de junho de 2026, as empresas do Grupo Greenvolt tinham em vigor contratos relativos a instrumentos financeiros derivados associados a cobertura das variações da taxa de juro, taxa de inflação e taxa de câmbio, sendo esses instrumentos registados de acordo com o seu justo valor, baseado em avaliações efetuadas por entidades externas especializadas, as quais foram objeto de validação interna. Adicionalmente, tinham também em vigor contratos de longo prazo de venda de energia (*Virtual Power Purchase Agreements*), os quais se encontram classificados como instrumentos financeiros derivados de acordo com a IFRS 9, sendo valorizados a justo valor por recurso a técnicas de valorização por um especialista independente.

As empresas do Grupo Greenvolt apenas utilizam derivados para cobertura de fluxos de caixa associados às operações geradas pela sua atividade. O Grupo realiza operações com contrapartes que apresentem um elevado prestígio e reconhecimento nacional e internacional, tendo em consideração as respetivas notações de risco.

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o detalhe dos instrumentos financeiros derivados é como segue:

	30.06.2026				31.12.2025			
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo	
	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente	Corrente	Não Corrente
Derivados de taxa de juro	5.173.174	15.573.841	1.461.898	2.822.338	3.407.108	13.844.704	2.103.533	2.561.147
Derivados de taxa de inflação (RPI)	—	—	4.742.148	42.059.130	—	—	4.784.176	38.724.955
Derivados de taxa de câmbio	320.780	—	2.542.876	—	—	—	11.226.916	221.237
Virtual PPAs	1.059.965	55.891.767	11.385.828	205.372	4.593.803	61.464.200	—	77.643
	6.553.919	71.465.608	20.132.750	45.086.840	8.000.911	75.308.904	18.114.625	41.584.982

(i) Derivados de taxa de juro

Interest rate swaps

Decorrente da aquisição de Tilbury em 2021, foi celebrado um contrato de derivados de taxa de juro, com o objetivo de mitigar o risco de volatilidade quanto à evolução da taxa de juro do novo financiamento constituído nesse ano, no valor nominal de cerca de 120 milhões de Libras Esterlinas. Neste caso, foi permutada a taxa de juro (indexante) variável "SONIA" por uma taxa de juro fixa de 0,8658%. Em 30 de junho de 2026, o justo valor destes instrumentos financeiros derivados ascende a 16.314.644 Euros (15.853.608 Euros em 31 de dezembro de 2025).

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram celebrados os seguintes contratos de derivados de taxa de juro com o objetivo de mitigar o risco de volatilidade à evolução da taxa de juro:

- do empréstimo bancário, em regime de *project finance*, obtido pela subsidiária romena Tandarei Solar (indexante Euribor 1M no primeiro ano do contrato e Euribor 6M no período remanescente) com vencimento em setembro de 2045. Este contrato de derivado de taxa de juro apresenta um valor nominal de 162.061.640 Euros em 30 de junho de 2026;
- dos empréstimos bancários, em regime de *project finance*, obtidos pela subsidiária portuguesa Paraimo Green (indexante Euribor 6M) com vencimento em dezembro de 2039 e em dezembro de 2040, respetivamente. Estes contratos de derivados de taxa de juro apresentam um valor nominal de 9.800.000 Euros e 9.900.000 Euros, respetivamente, em 30 de junho de 2026;

- do empréstimo bancário, em regime de *project finance*, obtido pela subsidiária portuguesa Greenvolt Next Portugal II Invest (indexante Euribor 6M) com vencimento em dezembro de 2040. Este contrato de derivado de taxa de juro apresenta um valor nominal de 11.900.000 Euros em 30 de junho de 2026;
- do empréstimo bancário sindicado obtido pela subsidiária inglesa GV 1 (indexante Euribor 6M) com vencimento em outubro de 2027. Este contrato de derivado de taxa de juro apresenta um valor nominal de 35.000.000 Euros em 30 de junho de 2026;
- de um empréstimo bancário obtido pela Greenvolt - Energias Renováveis (indexante Euribor 3M) com vencimento em outubro de 2027. Este contrato de derivado de taxa de juro apresenta um valor nominal de 33.750.000 Euros em 30 de junho de 2026;
- de um programa de papel comercial celebrado pela Greenvolt - Energias Renováveis (indexante Euribor 6M) com vencimento em junho de 2029. Este contrato de derivado de taxa de juro apresenta um valor nominal de 40.000.000 Euros em 30 de junho de 2026.

Estes contratos foram avaliados de acordo com o seu justo valor em 30 de junho de 2026, tendo o correspondente montante sido reconhecido na rubrica de “Instrumentos financeiros derivados”.

CAPs

À semelhança dos *interest rate swaps*, os CAPs são instrumentos financeiros derivados utilizados para cobertura das variações da taxa de juro, os quais permitem definir uma taxa de juro máxima, mediante o pagamento de um prémio.

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foram celebrados os seguintes CAPs com o objetivo de mitigar o risco de volatilidade à evolução da taxa de juro:

- as sociedades FV Casa Colorada Lorca, S.L.U. e PE Carrugueiro, S.L.U. contrataram CAPs com um nocional total de 10.158.995 Euros, no âmbito da cobertura de variações de taxa de juro de um financiamento bancário, em regime de *project finance*, com um strike price de 2,30% (indexante Euribor 6M).

Estes contratos foram avaliados de acordo com o seu justo valor em 30 de junho de 2026, tendo o correspondente montante sido reconhecido na rubrica de “Instrumentos financeiros derivados”.

(ii) Derivados de taxa de inflação (RPI)

O crescimento da componente ROC (*Renewable Obligation Certificates*) da receita de Tilbury foi, até 31 de março de 2026, determinado pela variação do *Retail Price Index* (RPI) no Reino Unido. Neste contexto, com a aquisição da central de Tilbury em 2021, foi celebrado um contrato de derivados de taxa de inflação, que fixou o crescimento anual deste indexante em 3,4532% até 2037, com o objetivo de cobrir a incerteza associada à evolução do RPI.

A partir de 1 de abril de 2026, o indexante de inflação aplicável aos ROCs no Reino Unido deixa de ser o RPI, passando a ser o *Consumer Price Index* (CPI). Nesse âmbito, o contrato de derivado de inflação existente, utilizado para efeitos de cobertura do RPI, passou a apresentar uma componente de ineficácia (referente ao período entre 1 de abril e 30 de junho de 2026), no montante de 11,3 milhões de Euros, a qual foi reconhecida em resultados no período na rubrica de “Gastos financeiros” (Nota 16).

(iii) Derivados de taxa de câmbio

O Grupo Greenvolt utiliza derivados de taxa de câmbio, fundamentalmente, de forma a efetuar a cobertura de fluxos de caixa futuros.

Neste contexto, foram celebrados contratos de derivados de taxa de câmbio, com o objetivo de mitigar o risco cambial associado às flutuações da taxa de câmbio EUR/USD, nomeadamente nas importações de painéis fotovoltaicos e baterias a efetuar pelo Grupo, cujo preço de compra se encontra denominado em USD.

O valor nominal dos contratos de derivados de taxa de câmbio ascendia a 198.377.019 Dólares Americanos (175.534.146 Euros) em 30 de junho de 2026 (207.868.677 Dólares Americanos (187.378.859 Euros) em 31 de dezembro de 2025), os quais irão vencer-se até maio de 2027.

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, a Greenvolt - Energias Renováveis, S.A. contratou derivados de taxa de câmbio com o intuito de cobrir o risco cambial EUR-USD associado a aquisições de equipamentos denominadas em USD para um conjunto de empresas do Grupo. O total das compras a prazo em USD foi igual a 26.933.964 Dólares Americanos (23.180.109 Euros) (285.707.620 Dólares Americanos (258.751.599 Euros) em 31 de dezembro de 2025). Todas estas operações tinham prazos de vencimento inferiores a um ano no final do período de seis meses findo em 30 de junho de 2026.

De acordo com as políticas contabilísticas adotadas, estes derivados cumprem com os requisitos para serem designados como instrumentos de cobertura. O apuramento do justo valor dos derivados contratados pelo Grupo foi efetuado pelas respetivas contrapartes (instituições financeiras com quem foram celebrados tais contratos).

(iv) Virtual Power Purchase Agreements (vPPAs)

VRS 2, VRS 4 e VRS 5 (Polónia)

A Greenvolt celebrou, durante o segundo trimestre de 2022, acordos bilaterais para o fornecimento de energia renovável de longo prazo (vPPA – *Virtual Power Purchase Agreement*) com a T-Mobile Polska, uma das maiores operadoras de telecomunicações polacas. Os referidos acordos têm a duração de 15 anos e preveem a alocação de capacidade de produção instalada de 48 MW, os quais foram inicialmente valorizados ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

A partir de 1 de janeiro de 2026, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo destes instrumentos financeiros derivados. Assim, a variação da valorização a justo valor dos contratos passou a ser contabilizada em capitais próprios (impacto negativo de 1.082.675 Euros no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026), sendo a componente de ineficácia (no montante negativo de 1.293.642 Euros) registada em resultados, na rubrica “Outros gastos”.

O justo valor destes instrumentos financeiros derivados ascende a 16.616.216 Euros em 30 de junho de 2026 (18.992.533 Euros em 31 de dezembro de 2025).

VRS 7 e Gemmi (Polónia)

Durante o primeiro semestre de 2023, as subsidiárias VRS 7 e Gemmi executaram dois contratos de vPPA com a BA Glass Poland, num total de 14,5 MW, os quais foram inicialmente valorizados ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

A partir de 1 de janeiro de 2026, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo destes instrumentos financeiros derivados. Assim, a variação da valorização a justo valor dos contratos passou a ser contabilizada em capitais próprios (impacto negativo de 168.429 Euros no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026), sendo a componente de ineficácia (no montante negativo de 177.098 Euros) registada em resultados, na rubrica “Outros gastos”.

O justo valor destes instrumentos financeiros derivados ascende a 2.403.614 Euros em 30 de junho de 2026 (2.749.141 Euros em 31 de dezembro de 2025).

Golditábua (Portugal)

No segundo trimestre de 2023, o Grupo Greenvolt, através da sua subsidiária Golditábua, celebrou um acordo bilateral de 10 anos para o fornecimento de energia renovável de longo prazo (vPPA), com a Celbi, em Portugal (48 MW), o qual foi inicialmente valorizado ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

A partir de 1 de janeiro de 2026, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo deste instrumento financeiro derivado. Assim, a variação da valorização a justo valor dos contratos passou a ser contabilizada em capitais próprios (impacto negativo de 2.285.045 Euros no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026), sendo a componente de ineficácia (no montante negativo de 1.196.953 Euros) registada em resultados, na rubrica “Outros gastos”.

O justo valor deste instrumento financeiro derivado ascende a 16.437.078 Euros em 30 de junho de 2026 (19.919.076 Euros em 31 de dezembro de 2025).

Made (Grécia)

Durante o terceiro trimestre de 2023, a subsidiária V-Ridium Amvrakia executou um contrato de vPPA na Grécia, num total de 24 MW, o qual foi inicialmente valorizado ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

A partir de 1 de janeiro de 2026, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo deste instrumento financeiro derivado. Assim, a variação da valorização a justo valor dos contratos passou a ser contabilizada em capitais próprios (impacto positivo de 127.006 Euros no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026), sendo a componente de ineficácia (no montante positivo de 809.727 Euros) registada em resultados, na rubrica “Outros rendimentos”.

O justo valor deste instrumento financeiro derivado ascende a 8.019.681 Euros em 30 de junho de 2026 (7.082.948 Euros em 31 de dezembro de 2025).

Elzet e Menelou (Grécia)

Durante o quarto trimestre de 2024, as subsidiárias Elzet Solar e Menelou executaram contratos de vPPA na Grécia, num total de 218,5 MW, os quais foram inicialmente valorizados ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

A partir de 1 de janeiro de 2026, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo destes instrumentos financeiros derivados. Assim, a variação da valorização a justo valor dos contratos passou a ser contabilizada em capitais próprios (impacto negativo de 7.970.626 Euros no caso de Elzet e de 3.372.211 Euros no caso de Menelou, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2026), sendo a componente de ineficácia (no montante negativo de 2.670.460 Euros no caso de Elzet e no montante positivo de 605.789 Euros no caso de Menelou) registada em resultados, na rubrica “Outros gastos”.

O justo valor destes instrumentos financeiros derivados ascende a 761.150 Euros e 1.733.834 Euros, respetivamente, em 30 de junho de 2026 (11.402.236 Euros e 4.500.256 Euros, respetivamente, em 31 de dezembro de 2025).

Astley Gorse, GSI Hawthorn, GSI Howgrove, Standingfauld e Suttieside Energy (Reino Unido)

No quarto trimestre de 2024, as subsidiárias Astley Gorse, GSI Hawthorn, GSI Howgrove, Standingfauld e Suttieside Energy executaram contratos de vPPA no Reino Unido, num total de 65,3 MW, os quais foram inicialmente valorizados ao justo valor através de resultados, de acordo com a IFRS 9.

Durante o terceiro trimestre de 2025, estes contratos foram objeto de renegociação entre as partes, tendo sido formalizadas adendas aos contratos iniciais que vieram alterar o preço acordado e a extensão dos referidos contratos. Neste contexto, o Grupo Greenvolt decidiu iniciar a aplicação de contabilidade de cobertura no registo destes instrumentos financeiros derivados a partir de 1 de outubro de 2025.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, o impacto negativo da variação da valorização a justo valor dos contratos em capitais próprios ascendeu a 1.909.435 Euros, tendo a componente de ineficácia (no montante negativo de 35.775 Euros) sido registada em resultados, na rubrica “Outros gastos”.

O justo valor (negativo) destes instrumentos financeiros derivados ascende a 611.040 Euros em 30 de junho de 2026 (justo valor positivo de 1.334.170 Euros em 31 de dezembro de 2025).

De acordo com os requisitos da IFRS 13, os contratos de vPPA acima referidos, valorizados de acordo com a IFRS 9, foram enquadrados como instrumentos financeiros de nível 3, pelo que o seu justo valor foi calculado por um especialista independente, com base em modelos de avaliação cujos principais inputs não são observáveis no mercado.

O movimento ocorrido no justo valor dos instrumentos financeiros derivados durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026 pode ser detalhado como segue:

	Derivados de taxa de juro	Derivados de inflação (RPI)	Derivados de taxa de câmbio	Virtual PPAs	Total
Saldo inicial	12.587.132	(43.509.131)	(11.448.153)	65.980.360	23.610.208
Alterações no perímetro de consolidação	—	—	—	—	—
Variação do justo valor					
Efeitos em capitais próprios	3.677.496	8.618.473	9.180.463	(16.304.466)	5.171.966
Efeitos de conversão cambial	198.151	(563.702)	45.594	(356.950)	(676.907)
Efeitos na demonstração dos resultados	2.559.546	(14.927.133)	—	(3.958.412)	(16.325.999)
Efeitos no balanço	(2.559.546)	3.580.215	—	—	1.020.669
Saldo final	16.462.779	(46.801.278)	(2.222.096)	45.360.532	12.799.937

12) Instrumentos Financeiros Mensurados ao Justo Valor

O justo valor dos instrumentos financeiros é baseado, sempre que possível, em valorizações de mercado. Caso existam limitações, o justo valor é determinado com recurso a modelos de valorização geralmente aceites, os quais têm por base técnicas de desconto de fluxos de caixa futuros e modelos de avaliação que recorrem a dados de mercado como sendo curvas de rendimento, curvas de preços de energia ou taxas de câmbio.

O quadro seguinte indica os instrumentos financeiros que são mensurados ao justo valor após o reconhecimento inicial, agrupados em três níveis de acordo com a possibilidade de observar no mercado o seu justo valor:

30.06.2026			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos financeiros mensurados a justo valor:			
Instrumentos financeiros derivados (Nota 11)		21.067.795	56.951.732
Passivos financeiros mensurados a justo valor:			
Outras dívidas a terceiros	—	—	118.277.351
Instrumentos financeiros derivados (Nota 11)		53.628.390	11.591.200
31.12.2025			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3
Ativos financeiros mensurados a justo valor:			
Instrumentos financeiros derivados (Nota 11)	—	17.251.812	66.058.003
Passivos financeiros mensurados a justo valor:			
Outras dívidas a terceiros	—	—	146.615.556
Instrumentos financeiros derivados (Nota 11)	—	59.621.964	77.643

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025 não existem ativos financeiros cujos termos tenham sido renegociados e que caso não tivessem sido renegociados estariam vencidos ou em imparidade.

13) Outras Dívidas a Terceiros

Em 30 de junho de 2026, a variação de 15,4 milhões de Euros da rubrica “Outras dívidas a terceiros – não corrente” face a 31 de dezembro de 2025 é explicada, essencialmente, pelo aumento do valor estimado de *success fees* e pagamentos diferidos (cerca de 10,9 milhões de Euros), decorrentes de aquisições de ativos efetuadas pela Greenvolt Power Group, bem como pela reclassificação de montantes relativos a *success fees*,

no valor de 3,6 milhões de Euros, da rubrica “Outras dívidas a terceiros – corrente” para a rubrica “Outras dívidas a terceiros – não corrente”, na sequência do adiamento da data prevista para liquidação dessas responsabilidades associadas a aquisições de ativos realizadas pela Greenvolt International Power.

Por sua vez, a variação da rubrica “Outras dívidas a terceiros – corrente” face a 31 de dezembro de 2025 é, essencialmente, explicada pelos seguintes efeitos:

- pagamento de *success fees* e pagamentos diferidos, no montante de 35,0 milhões de Euros, decorrente do cumprimento das condições estabelecidas nos contratos de aquisição de ativos efetuadas pela Greenvolt International Power e Greenvolt Power Group;
- diminuição dos valores a pagar a fornecedores de investimento, no montante de 18,9 milhões de Euros, refletindo essencialmente a evolução dos projetos em desenvolvimento e o respetivo calendário de pagamentos a fornecedores de investimento pelas subsidiárias da Greenvolt International Power e da Greenvolt Power Group, com particular destaque para projetos localizados na Hungria, Grécia, Polónia, Roménia e Reino Unido;
- reclassificação de montantes relativos a *success fees*, no valor de 3,6 milhões de Euros, da rubrica “Outras dívidas a terceiros – corrente” para a rubrica “Outras dívidas a terceiros – não corrente”, em resultado do adiamento da data prevista para liquidação destas responsabilidades, conforme mencionado acima.

14) Partes relacionadas

As participadas do Grupo Greenvolt têm relações entre si que se qualificam como transações com partes relacionadas, as quais foram efetuadas a preços de mercado.

Nos procedimentos de consolidação, as transações entre empresas incluídas na consolidação pelo método de consolidação integral são eliminadas, uma vez que as demonstrações financeiras consolidadas apresentam informação da detentora e das suas subsidiárias como se de uma única empresa se tratasse, pelo que não são divulgadas nesta nota.

As transações com entidades relacionadas durante os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025 podem ser resumidas como segue:

Transações	Compras e serviços obtidos		Vendas e serviços prestados		Juros recebidos / (suportados)	
	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025	30.06.2026	30.06.2025
Empreendimentos conjuntos e associadas (a):						
MaxSolar Bidco GmbH	—	—	—	—	1.277.097	1.372.097
MaxSolar GmbH	—	60.000	123.496	—	2.206.991	986.089
Eolenerg Project S.r.l.	—	—	29.860	—	1.005.440	936.576
Infraventus (SPV's)	—	—	—	—	406.351	414.418
Green Home Finance	—	—	1.405	—	952.597	239.750
Outros empreendimentos conjuntos e associadas	—	—	117.530	91.666	694.293	561.082
	—	60.000	272.291	91.666	6.542.769	4.510.012
Outras partes relacionadas:						
Entidades Equitix Fund	693.272	133.800	—	—	(1.372.828)	(1.413.387)
V-Ridium Holding Limited	—	—	—	—	—	(914.154)
NIC Solar Limited	—	—	—	—	362.500	362.500
KKR Capstone EMEA	635.171	—	—	—	—	—
Outros	—	—	—	127.526	—	—
	1.328.443	133.800	—	127.526	(1.010.328)	(1.965.041)
	1.328.443	193.800	272.291	219.192	5.532.441	2.544.971

(a) Entidades consolidadas pelo método da equivalência patrimonial.

Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, os saldos com entidades relacionadas podem ser resumidos como segue:

Saldos	Fornecedores e outras dívidas a terceiros		Clientes e outras dívidas de terceiros		Empréstimos de acionistas	
	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2026	31.12.2025
Empreendimentos conjuntos e associadas (a):						
MaxSolar Bidco GmbH	—	—	9.277.683	7.960.208	—	—
MaxSolar GmbH	—	—	5.190.530	2.794.103	—	—
Eolenerg Project S.r.l.	—	—	2.266.544	81.600	—	—
Infraventus (SPV's)	—	—	1.584.641	1.987.683	—	—
Green Home Finance	—	—	1.914.386	683.792	—	—
Outros empreendimentos conjuntos e associadas	(113.563)	(28.315)	3.708.560	139.570	—	—
	(113.563)	(28.315)	23.942.344	13.646.956	—	—
Outras partes relacionadas:						
Entidades Equitix Fund	(109.197)	(366.250)	—	—	(41.184.130)	(42.059.363)
V-Ridium Holding Limited	—	—	—	—	—	—
NIC Solar Limited	—	—	3.081.250	2.718.750	—	—
KKR Capstone EMEA	(1.030.802)	(600.000)	—	—	—	—
Outros	—	—	—	—	—	—
	(1.139.999)	(966.250)	3.081.250	2.718.750	(41.184.130)	(42.059.363)
	(1.253.562)	(994.565)	27.023.594	16.365.706	(41.184.130)	(42.059.363)

Saldos	Empréstimos concedidos	
	30.06.2026	31.12.2025
Empreendimentos conjuntos e associadas (a):		
MaxSolar Bidco GmbH	45.980.737	49.049.991
MaxSolar GmbH	68.801.159	53.613.159
Eolenerg Project S.r.l.	21.539.582	22.720.703
Infraventus (SPV's)	26.638.558	39.859.417
Green Home Finance	14.700.000	11.250.000
Outros empreendimentos conjuntos e associadas	19.903.919	20.516.585
	197.563.955	197.009.855
Outras partes relacionadas:		
Entidades Equitix Fund	—	—
V-Ridium Holding Limited	—	—
KKR Capstone EMEA	—	—
NIC Solar Limited	10.000.000	10.000.000
Outros	—	—
	10.000.000	10.000.000
	207.563.955	207.009.855

(a) Entidades consolidadas pelo método da equivalência patrimonial.

Os saldos e transações com empreendimentos conjuntos e associadas correspondem maioritariamente a valores com a MaxSolar (Alemanha), com os empreendimentos conjuntos detidos pela subsidiária Greenvolt Power Group (essencialmente na Roménia e em Itália), com a Green Home Finance (Espanha) e com as empresas abrangidas pela parceria com o grupo Infraventus (Portugal).

A rubrica “Empréstimos de acionistas” inclui um empréstimo obtido de um acionista de uma das subsidiárias da Greenvolt, a Lakeside Topco Limited. Este empréstimo vence juros à taxa de 7%, sendo a data de pagamento do empréstimo no dia 31 de março de 2054. Desta forma, a totalidade do valor nominal do empréstimo foi classificado como não corrente.

Estima-se que o valor contabilístico destes empréstimos não difira significativamente do seu justo valor. O justo valor dos empréstimos é determinado com base na metodologia de fluxos de caixa descontados.

Cumpra ainda referir que, no decurso do último trimestre de 2025, no âmbito da contratação do financiamento Project Finance Ialomita, no montante máximo de 305.148.389 Euros, a Greenvolt, através da sua subsidiária Tandarei Solar S.R.L, efetuou o pagamento de um coordination agency fee à KKR Capstone EMEA (entidade subsidiária da KKR & Co, Inc, acionista único do Grupo Greenvolt), no montante de 2.115.802 Euros, por forma a remunerar os serviços especializados de estruturação e organização deste empréstimo.

Em 30 de junho de 2026 e 2025, a reconciliação da variação do saldo de “Empréstimos acionistas” e os fluxos de caixa é como segue:

	30.06.2026	31.12.2025
Saldo em 1 de janeiro	42.059.363	41.366.169
Pagamentos de empréstimos acionistas obtidos	(2.768.101)	—
Recebimentos de empréstimos acionistas obtidos	—	—
Variação dos encargos com juros	1.372.828	2.801.584
Efeito das variações cambiais	520.040	(2.108.390)
Variação da dívida	(875.233) ↓	693.194
Saldo em 30 de junho	41.184.130	42.059.363

Durante os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025, não ocorreram transações com os Administradores do Grupo nem lhes foram concedidos empréstimos.

15) Fornecimento de Serviços Externos

Nos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025, a rubrica “Fornecimento de serviços externos” apresenta o seguinte detalhe:

	30.06.2026	30.06.2025
Subcontratos	37.279.397	25.062.106
Serviços especializados	28.147.816	28.511.804
Manutenção e reparação	14.696.310	12.036.010
Seguros	7.479.278	7.312.649
Energia e fluidos	3.579.895	4.857.386
Rendas e alugueres	3.374.051	3.275.395
Custos ambientais	2.387.970	1.604.869
Taxas municipais	656.577	1.395.611
Transporte de mercadorias	497.052	452.785
Outros	7.355.783	8.491.461
	105.454.129	93.000.076

Em 30 de junho de 2026, a variação geral nos “Fornecimento de serviços externos”, comparativamente ao período homólogo, é essencialmente explicada pela consolidação da atividade operacional do Grupo Greenvolt, nomeadamente pelos impactos decorrentes da expansão e internacionalização das operações no segmento de geração distribuída, com destaque para a Enerpower e Next Portugal, que apresentaram um aumento significativo no período devido ao aumento da atividade operacional destas subsidiárias.

Este aumento reflete, igualmente, o contributo da estrutura de custos das subsidiárias adquiridas recentemente, em particular, das subsidiárias adquiridas pela Greenvolt International Power durante o primeiro semestre de 2025.

16) Resultados Financeiros

Os resultados financeiros dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025 podem ser detalhados como segue:

	30.06.2026	30.06.2025
Gastos financeiros:		
Juros suportados	56.283.375	48.630.704
Capitalização de encargos financeiros	(18.260.882)	(17.164.183)
Diferenças de câmbio desfavoráveis	38.275.519	32.512.480
Perdas em instrumentos derivados	15.527.247	2.375.629
Outros gastos financeiros	9.858.909	13.721.596
	101.684.168	80.076.226
Rendimentos financeiros:		
Juros obtidos	8.438.059	8.979.075
Diferenças de câmbio favoráveis	38.000.576	23.056.947
Ganhos em instrumentos derivados	3.060.287	2.360.053
Outros ganhos financeiros	4.741.336	384.361
	54.240.258	34.780.436

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, observa-se um incremento global da estrutura de gastos financeiros, face ao período homólogo, em linha com o aumento do *stock* da dívida do Grupo por via da prossecução da estratégia definida no plano de negócios através de fortes investimentos em Capex, bem como motivado pelo aumento do custo médio da dívida.

A linha “Capitalização de encargos financeiros” reflete os juros de empréstimos capitalizados em ativos fixos tangíveis em curso.

Relativamente ao aumento da linha “Perdas em instrumentos derivados”, este resulta essencialmente do reconhecimento de gastos no montante de 11,3 milhões de Euros, relativos à componente de ineficácia do derivado de taxa de inflação contratado no âmbito da cobertura da incerteza associada à evolução do RPI no Reino Unido (ver Nota 11).

No que respeita às diferenças de câmbio (favoráveis e desfavoráveis), o efeito decorre essencialmente das subsidiárias da Greenvolt Power Group e da Greenvolt International Power.

17) Resultados por Ação

Os resultados por ação dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025 foram calculados em função dos seguintes montantes:

	30.06.2026	30.06.2025
Número de ações para efeito de cálculo do resultado líquido básico e diluído	207.740.660	185.803.995
Resultado das operações continuadas para efeito do cálculo do resultado por ação	(54.669.425)	(12.035.201)
Resultado das operações descontinuadas para efeito do cálculo do resultado por ação	—	(2.491.926)
Resultado por ação		
Das operações continuadas		
Básico	(0,26)	(0,06)
Diluído	(0,26)	(0,06)
Das operações descontinuadas		
Básico	—	(0,01)
Diluído	—	(0,01)

Em 30 de junho de 2026 e 2025 não existem efeitos de diluição do número de ações em circulação.

18) Informação por Segmentos

O Grupo apresenta os seguintes segmentos de negócio:

1. **Biomassa e estrutura:** inclui as cinco centrais de produção de energia a partir de biomassa residual florestal em Portugal, as centrais de Tilbury e de Kent, no Reino Unido, bem como a estrutura corporativa da Greenvolt;
2. **Utility-Scale:** inclui as atividades de desenvolvimento, construção e armazenamento de energia fotovoltaica e eólica, bem como a exploração e manutenção dos parques solares e eólicos em operação, com as subsidiárias Greenvolt Power Group, Greenvolt International Power e Sustainable Energy One como principais contributos para o segmento. Inclui ainda o impacto da aplicação do método da equivalência patrimonial nos empreendimentos conjuntos detidos pelo Grupo, sendo o principal impacto decorrente da MaxSolar;
3. **Geração Distribuída:** inclui, essencialmente, os contributos das subsidiárias Greenvolt Next Portugal, Greenvolt Next Portugal II Invest, Greenvolt Comunidades, Greenvolt Comunidades II, Greenvolt Next Espanha, Perfecta, Greenvolt Next Polska, Greenvolt Next Greece, Greenvolt Next Italia (ex-Solarelit), Next Romania, Next France, Enerpower e Ibérica.

Estes segmentos foram identificados tendo em consideração os seguintes critérios/condições: o facto de serem unidades do Grupo que desenvolvem atividades onde se podem identificar separadamente as receitas e as despesas, em relação às quais é desenvolvida informação financeira separadamente, os seus resultados operacionais são regularmente revistos pela gestão e sobre os quais esta toma decisões sobre, por exemplo, alocação de recursos, o facto de terem produtos/serviços semelhantes e ainda tendo em consideração o *threshold* quantitativo (conforme previsto na IFRS 8).

O Conselho de Administração irá continuar a avaliar a identificação dos segmentos operacionais de acordo com a IFRS 8, através dos quais monitorizam as operações e incluem no processo de tomada de decisões, considerando a evolução das operações do Grupo face à sua atual estratégia de expansão.

O contributo dos segmentos de negócio para a demonstração consolidada condensada dos resultados dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025 é como segue:

30 de junho de 2026	Biomassa e estrutura	Utility-Scale	Geração Distribuída	Total	Eliminações	Consolidado
Rendimentos operacionais:						
Vendas	90.530.084	41.633.879	807.382	132.971.345	—	132.971.345
Vendas – intersegmental	—	—	—	—	—	—
Prestações de serviços	453.247	69.372.562	76.939.698	146.765.507	—	146.765.507
Prestações de serviços – intersegmental	2.177.264	417.685	6.172.917	8.767.866	(8.767.866)	—
Outros rendimentos	14.468.460	18.993.407	1.700.159	35.162.026	—	35.162.026
Outros rendimentos – intersegmental	1.024.814	5.127	40.606	1.070.547	(1.070.547)	—
Total de rendimentos operacionais	108.653.869	130.422.660	85.660.762	324.737.291	(9.838.413)	314.898.878
Gastos operacionais:						
Custo das vendas	(35.170.118)	(48.495.971)	(15.999.912)	(99.666.001)	8.051	(99.657.950)
Fornecimento de serviços externos	(32.976.063)	(23.450.476)	(57.137.034)	(113.563.573)	8.109.444	(105.454.129)
Custos com o pessoal	(8.240.573)	(20.883.645)	(16.087.704)	(45.211.922)	255.785	(44.956.137)
Provisões e perdas por imparidade	—	206.961	161.955	368.916	(11.798)	357.118
Outros gastos	(1.040.309)	(13.432.307)	(437.025)	(14.909.641)	18.506	(14.891.135)
Total de gastos operacionais	(77.427.063)	(106.055.438)	(89.499.720)	(272.982.221)	8.379.988	(264.602.233)
Resultados relativos a investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas	—	(10.003.588)	(1.079.284)	(11.082.872)	—	(11.082.872)
	31.226.806	14.363.634	(4.918.242)	40.672.198	(1.458.425)	39.213.773
Amortizações e depreciações						(49.500.614)
Reversões/(perdas) por imparidades em ativos não correntes						(4.182.811)
Outros resultados relativos a investimentos						3.682.126
Resultados financeiros						(47.443.910)
Resultado antes de impostos e outras contribuições sobre o setor energético						(58.231.436)
Impostos sobre o rendimento						(2.132.621)
Outras contribuições sobre o setor energético						(770.969)
Resultado líquido consolidado do período das operações continuadas						(61.135.026)
Resultado depois de imposto das operações descontinuadas						—
Resultado líquido consolidado do período						(61.135.026)
Atribuível a:						
Detentores de capital próprio da empresa-mãe						(54.669.425)
Operações continuadas						(54.669.425)
Operações descontinuadas						—
Interesses que não controlam						(6.465.601)
Operações continuadas						(6.465.601)
Operações descontinuadas						—
Atribuível a:						
Detentores de capital próprio da empresa-mãe						(54.669.425)
Interesses sem controle						(6.465.601)
						(61.135.026)

30 de junho de 2025	Biomassa e estrutura	Utility-Scale	Geração Distribuída	Total	Eliminações	Consolidado
Rendimentos operacionais:						
Vendas	72.654.573	39.095.515	1.069.886	112.819.974	—	112.819.974
Vendas – intersegmental	—	—	—	—	—	—
Prestações de serviços	216.634	274.864.102	69.961.435	345.042.171	—	345.042.171
Prestações de serviços – intersegmental	1.758.136	72.601	10.237.887	12.068.624	(12.068.624)	—
Outros rendimentos	11.694.451	24.160.473	1.879.081	37.734.005	—	37.734.005
Outros rendimentos – intersegmental	96.813	117.105	—	213.918	(213.918)	—
Total de rendimentos operacionais	86.420.607	338.309.796	83.148.289	507.878.692	(12.282.542)	495.596.150
Gastos operacionais:						
Custo das vendas	(33.651.322)	(227.420.238)	(21.463.586)	(282.535.146)	486.824	(282.048.322)
Fornecimento de serviços externos	(30.046.317)	(20.869.654)	(52.766.752)	(103.682.723)	10.682.647	(93.000.076)
Custos com o pessoal	(7.298.361)	(20.071.781)	(14.758.635)	(42.128.777)	190.465	(41.938.312)
Provisões e perdas por imparidade	—	(84.355)	(113.208)	(197.563)	(11.876)	(209.439)
Outros gastos	(159.008)	(7.589.598)	(411.612)	(8.160.218)	19.818	(8.140.400)
Total de gastos operacionais	(71.155.008)	(276.035.626)	(89.513.793)	(436.704.427)	11.367.878	(425.336.549)
Resultados relativos a investimentos em empreendimentos conjuntos e associadas	—	(8.013.381)	28.493	(7.984.888)	—	(7.984.888)
	15.265.599	54.260.789	(6.337.011)	63.189.377	(914.664)	62.274.713
Amortizações e depreciações						(37.023.582)
Reversões/(perdas) por imparidades em ativos não correntes						(1.646.608)
Outros resultados relativos a investimentos						—
Resultados financeiros						(45.295.790)
Resultado antes de impostos e outras contribuições sobre o setor energético						(21.691.267)
Impostos sobre o rendimento						1.139.539
Outras contribuições sobre o setor energético						(806.600)
Resultado líquido consolidado do exercício das operações continuadas						(21.358.328)
Resultado depois de imposto das operações descontinuadas						(2.491.926)
Resultado líquido consolidado do período						(23.850.254)
Atribuível a:						
Detentores de capital próprio da empresa-mãe						(14.527.127)
Operações continuadas						(12.035.201)
Operações descontinuadas						(2.491.926)
Interesses que não controlam						(9.323.127)
Operações continuadas						(9.323.127)
Operações descontinuadas						—
Atribuível a:						
Detentores de capital próprio da empresa-mãe						(14.527.127)
Interesses sem controle						(9.323.127)
						(23.850.254)

Durante os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2026 e 2025, as receitas totais (vendas e prestações de serviços) por mercado detalham-se como segue:

	30.06.2026	30.06.2025
Roménia	81.688.651	15.557.104
Portugal	61.899.868	57.383.112
Reino Unido	59.623.468	36.991.899
Irlanda	27.577.949	26.636.773
Espanha	9.704.036	15.189.821
Hungria	7.743.136	4.161.288
Polónia	6.182.159	287.563.898
Grécia	5.967.477	7.660.017
Itália	5.058.657	5.879.041
Outros países	14.291.451	839.192
	279.736.852	457.862.145

No primeiro semestre de 2026 verificou-se uma redução do volume de negócios do Grupo, representando uma diminuição de 39% face ao mesmo período de 2025. Esta diminuição é, essencialmente, justificada pelo segmento de *Utility-Scale*, refletindo o menor volume de transações de venda de ativos concluídas durante o período.

19) Eventos Subsequentes

Refinanciamento de linha *revolving*

Em julho de 2026, o Grupo Greenvolt aumentou uma linha de financiamento *revolving* em 157,5 milhões de Euros (de 315 para 472,5 milhões de Euros) e estendeu a sua maturidade em três anos, ou seja, até julho de 2029, contando com a entrada de quatro novas instituições financeiras no sindicato bancário.

O reforço desta linha de financiamento contribuirá para fortalecer o balanço do Grupo e apoiar o seu crescimento, nomeadamente através da aceleração do desenvolvimento do seu *pipeline* de projetos eólicos, solares e de armazenamento de energia em baterias (BESS), no segmento de *Utility-Scale*.

Assinatura de acordo para a venda de um parque solar fotovoltaico na Hungria

Em julho de 2026, a Greenvolt Power assinou um acordo para a venda do Kira, um parque solar fotovoltaico com uma capacidade de 57,47 MWp, localizado em Királyegyháza, no sul da Hungria, ao Grupo PPC, por um valor total de 64,2 milhões de Euros. O fecho da transação está previsto até ao final de 2026.

Em operação desde julho de 2024, este projeto beneficia de uma tarifa feed-in de 25 anos ao abrigo do regime húngaro "KÁT" e está apoiado por um project finance no valor de 35,5 milhões de Euros.

O Grupo PPC terá ainda a opção de adquirir um projeto de armazenamento de energia em baterias co-localizado, de 49,1 MW/196,2 MWh, sujeito à obtenção, pelo projeto, do estado de *Ready-to-Build* (RTB).

Greenvolt conclui o processo de aquisição de controlo sobre 2 parques solares fotovoltaicos em Portugal

No final de julho de 2026, a Greenvolt concluiu a aquisição dos 50% remanescentes da participação financeira que atualmente detém em regime de empreendimento conjunto, garantindo uma posição de 100% sobre os 2 adquiriu o controlo sobre 2 parques solares fotovoltaicos em operação em Portugal, com um total de capacidade instalada de 45,8 MWp.

Inauguração de um projeto BESS de 200 MW na Polónia

No final de julho de 2026, a Greenvolt Power inaugurou o projeto de armazenamento de energia em baterias (BESS) de Turośń Kościelna, na Polónia, com uma capacidade de ligação à rede de 200 MW e uma capacidade de armazenamento de 800 MWh.

A partir de 2028, este parque participará no mercado de capacidade da Polónia, ao abrigo de um contrato de 17 anos, com uma obrigação de capacidade de 170 MW.

Greenvolt assegura pacote de financiamento para os projetos BESS de Elk e Turośń na Polónia

A Greenvolt assegurou um financiamento junto do UniCredit, composto por 153 milhões de Euros em *bridge financing* e uma linha de garantia de 65 milhões de Euros, com o objetivo de suportar os custos dos projetos de armazenamento de energia em baterias (BESS) de Elk e Turośń, na Polónia, desenvolvidos pela Greenvolt Power.

Localizados no nordeste da Polónia, os dois projetos têm uma capacidade combinada de 400 MW / 1,6 GWh (200 MW / 800 MWh cada). Conforme referido anteriormente, o projeto de Turośń Kościelna foi inaugurado em julho de 2026, enquanto o de Elk deverá atingir o estado de COD no quarto trimestre do ano.

Licença de exploração da Central de Biomassa de Mortágua 2

Em 17 de setembro de 2026, o Grupo recebeu a licença de exploração da Central de Biomassa de Mortágua 2, autorizando o seu arranque faseado e a sua operação ao abrigo de um regime de mercado provisório. A licença foi emitida pela Direção-Geral de Energia e Geologia (DGEG) e permite a operação da componente elétrica da central de cogeração, a qual foi avaliada durante o processo de inspeção como estando em conformidade e capaz de operar de forma independente das instalações de aproveitamento térmico.

A componente térmica, incluindo a unidade de secagem, permanece sujeita a conclusão e posterior verificação pelas autoridades competentes, antes de poder ter início a operação em regime de cogeração plena. Assim que a central de cogeração se encontre totalmente operacional, incluindo as instalações térmicas, prevê-se que a licença de exploração seja alterada em conformidade, incluindo o reconhecimento do regime tarifário aplicável.

De 30 de junho de 2026 até à data de emissão deste relatório, não ocorreram outros factos relevantes que possam vir a afetar materialmente a posição financeira e os resultados futuros do Grupo Greenvolt e do conjunto das empresas subsidiárias, empreendimentos conjuntos e associadas incluídas na consolidação.

20) Aprovação das Demonstrações Financeiras Consolidadas Condensadas

As demonstrações financeiras consolidadas condensadas foram aprovadas pelo Conselho de Administração e autorizadas para emissão em 30 de setembro de 2026.

O Conselho de Administração

Vincent Olivier Policard

Bernardo Maria de Sousa e Holstein Salgado Nogueira

Aleida Anneliese van Zutphen

Joseph Courtney Brandt

João Manuel Manso Neto

Anexo I

Lista de sociedades incluídas no perímetro de consolidação

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Empresa-mãe:				
Greenvolt – Energias Renováveis, S.A.	Lisboa			Biomassa e estrutura
Subsidiárias:				
Ródão Power – Energia e Biomassa do Ródão, S.A.	Vila Velha de Ródão	100%	100%	Biomassa e estrutura
Sociedade Bioelétrica do Mondego, S.A.	Figueira da Foz	100%	100%	Biomassa e estrutura
Golditábua, S.A.	Figueira da Foz	100%	100%	Utility-Scale
Sociedade de Energia Solar do Alto Tejo (SESAT), Lda.	Nisa	100%	100%	Utility-Scale
Paraimo Green, Lda.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energias Renovaveis Holdco Limited	Norwich	100%	100%	Biomassa e estrutura
Lakeside Topco Limited	Norwich	51%	51%	Biomassa e estrutura
Lakeside Bidco Limited	Norwich	51%	51%	Biomassa e estrutura
Tilbury Green Power Holdings Limited	Essex	51%	51%	Biomassa e estrutura
Tilbury Green Power Limited	Essex	51%	51%	Biomassa e estrutura
Hamlet Topco Limited	Norwich	100%	100%	Biomassa e estrutura
Hamlet Bidco Limited	Norwich	100%	100%	Biomassa e estrutura
Kent Renewable Energy Limited	Rotherham	100%	100%	Biomassa e estrutura
Darent Power Limited	Rotherham	100%	100%	Biomassa e estrutura
Greenvolt Next Holding, S.A.	Lisboa	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Comunidades, S.A.	Figueira da Foz	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Comunidades II, S.A.	Figueira da Foz	100%	100%	Geração distribuída
PV Inside Inner, Unipessoal, LDA	Covilhã	100%	100%	Geração distribuída
Saturn Caravel, Lda.	Aveiro	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Next Portugal, Lda.	Mafra	75%	75%	Geração distribuída
Greenvolt Next Portugal II Invest, Unipessoal, Lda.	Mafra	75%	75%	Geração distribuída
Greenvolt Next Polska sp. z o.o.	Varsóvia	75%	75%	Geração distribuída
Greenvolt Next Invest Polska sp. z o.o.	Varsóvia	75%	75%	Geração distribuída
Ibérica Renovables, S.L.	Sevilha	56%	56%	Geração distribuída
IRFV - Ibérica Renovables, Lda.	Lisboa	56%	56%	Geração distribuída
Trigenio General Servicios Empresariales, S.L.	Sevilha	56%	56%	Geração distribuída
Iberica Renovables Italia, S.R.L.	Milão	56%	—	Geração distribuída
Greenvolt Next España, S.L.	Madrid	100%	100%	Geração distribuída
Vipresol, S.L.	Albacete	90%	90%	Geração distribuída
Greenvolt Invest España, S.L.	Madrid	100%	100%	Geração distribuída
Tresa Energía Industrial, S.L. (a)	Madrid	—	100%	Geração distribuída
Perfecta Industrial Finance, S.L. (a)	Madrid	—	100%	Geração distribuída
Greenvolt Next Greece, S.A.	Attica	51%	51%	Geração distribuída
Greenvolt Next Greece Invest, Single Member S.A.	Attica	51%	51%	Geração distribuída
Greenvolt Next Italia S.p.A.	Milão	37%	37%	Geração distribuída
Greenvolt Next Italia Invest S.R.L	Milão	37%	37%	Geração distribuída
Greenvolt Next Italia Invest 2, S.r.l (b)	Milão	100%	37%	Geração distribuída
Greenvolt Next Romania, S.A.	Bucareste	60%	60%	Geração distribuída
Greenvolt Next Romania II Invest, S.A.	Bucareste	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Next France, S.A.	Lyon	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Next France Invest, S.A.	Lyon	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Sunrise, SASU	Genas	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Zenith, SASU	Genas	100%	100%	Geração distribuída
Ombrières Solaires de Blitzheim, SAS	Paris	100%	100%	Geração distribuída
Renovatio South Asia Pte. Ltd.	Singapura	50%	50%	Geração distribuída
PT Greenvolt Power Indonesia	Bali	50%	50%	Geração distribuída
Bioenergy Power Systems Limited	Waterford	50%	50%	Geração distribuída
Bioenergy Power Systems (UK) Limited	Londres	50%	50%	Geração distribuída
Sustainable Power Purchase Solutions Limited	Waterford	50%	50%	Geração distribuída
Sustainable Power Purchase Solutions (UK) Limited	Londres	50%	50%	Geração distribuída
Greenvolt Next Bulgaria AD	Sofia	51%	51%	Geração distribuída
Greenvolt Biomass Mortágua, S.A.	Lisboa	100%	100%	Biomassa e estrutura

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Dream Message Unipessoal, Lda.	Praia da Vitória	100%	100%	Utility-Scale
Sunvolt, S.A.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Tertúlia Notável III, Lda	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Tertúlia Notável VI, Lda	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Trivial Decimal II, Lda	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Reflexos Carmim IV, Lda (c)	Lisboa	100%	50%	Utility-Scale
Greenvolt International Power, S.A.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
S2Energy d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Ekosel Luka d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Zagreb Energy Developments d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt International Power UK Holdco Limited	Norwich	100%	100%	Utility-Scale
Slimbridge Energy Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Suttieside Energy Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Suttieside Battery Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Standingfauld Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Astley Gorse Solar Limited	Cheshire	100%	100%	Utility-Scale
GSI Hawthorn Limited	Liverpool	100%	100%	Utility-Scale
GSI Howgrove Limited	Norwich	100%	100%	Utility-Scale
Honington Energy Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Dale House Solar Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Yews Solar Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Trowbridge Energy Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Willmoor Solar Limited	Warrington	100%	100%	Utility-Scale
Lea Grange Solar Limited	Warrington	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Power Japan, Lda.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Solar Japan KK	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ01 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ02 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ03 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ04 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ05 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ06 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ07 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ08 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ09 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ10 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ11 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ12 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ13 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ14 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ15 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ16 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ17 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ18 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ19 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ20 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ21 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ22 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ23 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ24 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ25 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ26 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ27 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ28 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ29 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ30 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ31 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ32 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ33 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
GVSJ34 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ35 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ36 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ37 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ38 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ39 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ40 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ41 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ42 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ43 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ44 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ45 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ46 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ47 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ48 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ49 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVSJ50 LLC	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
Luzada Renovables SL	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy Developments Kft.	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
GV BESS Energy Kft.	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
GV Renewables Kft.	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Belorio Korlátolt Felelősségű Társaság	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt PV Solutions Hungary Kft (Gladiator)	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Elzet Solar S.A.	Ática	100%	100%	Utility-Scale
Høegholm Energipark ApS	Risskov	100%	100%	Utility-Scale
Agro-Sunce d. o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Tandarei Solar s.r.l	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Panciu Renewables S.R.L	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Petosolar Srl	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Korea, Sociedade Unipessoal, Lda.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 1HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 2HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 3HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 4HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 5HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 6HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 7HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Taeyanggwang 8HO CO., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Saegol Solar Co., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Galsan Solar Co., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Jaesan Solar Co., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Mineuri Solar Co., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
POSN2 Co., Ltd	Seul	100%	100%	Utility-Scale
Bolt Taeyanggwang 12HO CO., Ltd	Seul	100%	—	Utility-Scale
Bolt Taeyanggwang 13HO CO., Ltd	Seul	100%	—	Utility-Scale
Bolt Taeyanggwang 14HO CO., Ltd	Seul	100%	—	Utility-Scale
Bolt Taeyanggwang 15HO CO., Ltd	Seul	100%	—	Utility-Scale
Bolt Chungnam 1HO Co., Ltd	Seul	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Libra, Sociedade Unipessoal, Lda.	Lisboa	100%	100%	Utility-Scale
GV Windpark 1 Verwaltungs GmbH	Munique	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Bess Sicilia 10 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Bess Puglia 6 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Asia K.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 01 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 02 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 03 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 04 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 05 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 06 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
GVP Asia 07 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 08 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 09 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
GVP Asia 10 G.K.	Tóquio	100%	100%	Utility-Scale
Ernestin 99 d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage Five d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage Four d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage Six d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage Two d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage One d.o.o	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GBD Storage Three d.o.o	Zagreb	100%	—	Utility-Scale
W.E. GRAIGOS NEW ENERGIES SINGLE MEMBER P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
W.E. XAROCO NEW ENERGIES SINGLE MEMBER P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
Windpark Heuberg GmbH & Co. KG	Dresden	100%	100%	Utility-Scale
VSF Windpark Hünfelden	Dresden	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Holding GmbH	Munique	100%	—	Utility-Scale
Böhla Solar GmbH	Munique	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Puglia 7 S. R. L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Oldstorm Limited	Limassol	100%	100%	Utility-Scale
Kronos MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Promitheas MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Kastalia MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Evrialos MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Amfitriti MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Aigli MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Okeanos MIKE	Alexandroupolis / Evros	100%	100%	Utility-Scale
Aeiforia Evrou	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy One MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Two MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Three MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Four MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Five MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Six MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Alexandroupoli Energy Seven MIKE	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Alexandroupoli Sunrise Energy	Alexandroupolis	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy One MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Two MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Three MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Four MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Five MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Six MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Green Point Arta Energy Seven MIKE	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Arta Sunrise Energy	Arta	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 1 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 2 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 3 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 4 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 5 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 6 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Ioannina 7 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Ioannina Sunrise Energy	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 1 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 2 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 3 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 4 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 5 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 6 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Ipeiros 7 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektroparagogiki Epirus	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 1 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 2 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 3 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 4 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 5 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 6 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Arta 7 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Astikos Sunetairismos - Parallili Energeia	Kanallaki	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 1 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 2 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 3 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 4 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 5 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 6 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Arta 7 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Sunapo Energy	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 1 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 2 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 3 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 4 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 5 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 6 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Sumparagogi APE Thessalias 7 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektroparagogiki Larisas	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 1 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 2 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 3 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 4 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 5 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 6 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nea Ilektriki Paragogi Thessalias 7 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Blue and Green	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 1 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 2 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 3 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 4 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 5 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 6 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Iliaki Viosimi Paragogi Thessalias 7 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Kentro Energieias	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 1 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 2 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 3 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 4 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 5 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 6 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Ilektriki Sumparagogi Stereas 7 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
3200 Faethon	Lamieon	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 1 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 2 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 3 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 4 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 5 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 6 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaikes Paragoges Thessalikou Kampou 7 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Thessalikos Foteinos Ilios	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 1 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 2 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 3 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Ilektron Kilkis 4 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 5 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 6 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Kilkis 7 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Ilektroparagogiko Kilkis	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 1 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 2 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 3 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 4 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 5 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 6 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron 7 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Etyxia Ilektroparagogiki	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 1 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 2 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 3 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 4 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 5 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 6 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paragogi Anatoliki Makedonia kai Thraki 7 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Kypseli	Kypseli	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 1 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 2 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 3 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 4 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 5 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 6 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Dramas 7 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ilektroparagogiki Dramas	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 1 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 2 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 3 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 4 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 5 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 6 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Sumparagogi Kilkis 7 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Agrotiki Energeiaki Sumparagogi Kilkis	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 1 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 2 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 3 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 4 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 5 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 6 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Iliaki Paragogi Stereas 7 MIKE	Lamia / Fthiotida	100%	100%	Utility-Scale
El Sito	Lamieon	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 1 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 2 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 3 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 4 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 5 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 6 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Nees Iliakes Sumparagoges Larisas 7 MIKE	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Attiko Elliniko Fos	Larissa	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 1 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 2 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 3 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 4 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 5 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 6 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Ilektriki Sumparagogi Ksanthi 7 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Ksanthis Magiko	Topeirou	100%	100%	Utility-Scale
Gura Ialomitei Solar S.R.L	Bucaresta	100%	100%	Utility-Scale
Jolene Renewables Single Member Societe Anonyme	Atenas	100%	100%	Utility-Scale
Tzara FV MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Glyki MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Potamia FV MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Gardiki MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Skandalo FV MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Acheron Ltd	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 1 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 2 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 3 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 4 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 5 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 6 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Kentriki Makedonia FV Symparagogiki 7 MIKE	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
Elektron Ltd.	Kilkis	100%	100%	Utility-Scale
FV Anemos Paragogikos 1 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
FV Anemos Paragogikos 2 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
FV Anemos Paragogikos 3 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
FV Anemos Paragogikos 4 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
FV Anemos Paragogikos 5 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Elpida Ltd.	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Vioenergeiaki Thesprotias 4 MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron Dramas 6 MIKE	Drama	100%	100%	Utility-Scale
Energeiaki Paramithias MIKE	Igoumenitsa	100%	100%	Utility-Scale
Preveza Par MIKE	Preveza	100%	100%	Utility-Scale
Preveza Ilianthos MIKE	Preveza	100%	100%	Utility-Scale
Graikochori Cooperative Ltd.	Preveza	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 1 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 2 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 3 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 4 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 5 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 6 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Photovoltaiki Symparagogi Sevas 7 MIKE	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Sevastou Ltd.	Ioannina	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 1 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 2 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 3 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 4 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 5 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 6 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Valkaniko FV Fos 7 MIKE	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
EC Valkaniko Fos Limited	Kozani	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 1 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 2 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 3 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 4 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 5 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 6 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Ilektron Paragogi Stereas Elladas 7 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Veatriki Ltd.	Lamia	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Lamiakos FV Anemos 1 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Lamiakos FV Anemos 2 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Lamiakos FV Anemos 3 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Prasines Ktiriakes Iliakes Symmetoxes Symparagogis MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Neo Ilektron Dramas 6 MIKE	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Lamiaki Ltd.	Lamia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt one d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt two d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt three d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt four d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt five d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt six d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt seven d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt eight d.o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
GV 2 Limited	Cheshire	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Arcay	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Cinq-Mars	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Leyment	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Projet Solaire	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Gontaud	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Quintenic	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Jeu-les-Bois	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Montestruc	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Saint Didier	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Sieurac	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Les Trois Moutiers	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Carbonne Stockage	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Miremont	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Asnière-en-Montagne	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Comblessac	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Gaujacq	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Gimont	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Osmery	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Greenvolt Stockage	Lyon	100%	—	Utility-Scale
Ballindrum Solar Limited	Dublin	100%	100%	Utility-Scale
Raheen Beg Solar Limited	Dublin	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Spain, S.L.U. (d)	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power UK Limited (d)	Cheshire	100%	100%	Utility-Scale
GV 1 Limited	Cheshire	100%	100%	Biomassa e estrutura
Tresa Energía, S.L.	Madrid	100%	100%	Geração distribuída
Perfecta Gestion, S.L.	Madrid	100%	100%	Geração distribuída
Garuda Solar, S.L. (e)	Madrid	—	60%	Geração distribuída
Henbury Asset Management, S.L.	Madrid	100%	100%	Geração distribuída
Greenvolt Power Group Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 1 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 2 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 3 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 4 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 5 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 8 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 9 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 10 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 12 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 13 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 14 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 15 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 16 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 17 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
VRW 18 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 19 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 20 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 21 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 24 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 25 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 26 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 27 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 28 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 29 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 30 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 31 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
FW Lubieszewo Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Zaklików Sp z o.o. (f)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
WPP FOREST WIND DOO	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
WPP GREENWATT DOO	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
WPP WEST WIND DOO	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
WPP BLACK MUD DOO	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
WPP EAST WIND ONE DOO	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
WINDNET Sp. Z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Agat Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Ametyst Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Bursztyn Energia Sp. z o.o. (h)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
Szafir Energia Sp. z o.o. (h)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
Perla Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Szmaragd Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Topaz Energia Sp. Z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
WINDNET 2 Sp. Z o.o. (f)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
Jowisz Energia Sp. Z o.o. (h)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
Uran Energia Sp. Z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Galicia Wind, S.L.U.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Wind Abruzzo 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Wind Molise 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Wind Molise 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Wind Molise 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Wind Molise 4 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Iceland Ehf	Reykjavik	70%	70%	Utility-Scale
V-Ridium Garpsdalorka Ehf.	Reykjavik	70%	70%	Utility-Scale
V-Ridium Atlas Ltd	Sófia	76%	76%	Utility-Scale
V-Ridium Mars EOOD	Sófia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Mercury Ltd	Sófia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 1 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 2 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 3 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 4 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 5 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 6 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 7 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Wind 8 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
FW Lubień 1 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 6 Żółkiewka Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRW 7 Kluczbork Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
CGE 25 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
CGE 36 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 3 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 6 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 7 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 8 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 9 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
VRS 10 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 11 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 12 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 13 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 15 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 22 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 23 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 19 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 22 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 23 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 24 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 2 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 26 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 27 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 28 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 29 Sp. z o.o. (f)	Varsóvia	—	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 21 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Solar 8 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Merak Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Mizar Energia Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
PVE 3 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
PVE 38	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
PVE 270	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
PVE 283	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 1 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 9 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 10 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Solar 4 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 12 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 13 sp. z o. o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Solar 7 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Warlubie Solar sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Green Venture Rotello S.r.l.	Pescara	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Marche 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Abruzzo 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Abruzzo 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Abruzzo 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Green Venture Montenero S.r.l.	Pescara	100%	100%	Utility-Scale
Green Venture Montorio S.r.l.	Pescara	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power BESS Sicilia 9	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Puglia 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Puglia 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Puglia 4 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Puglia 2 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Sicilia 1 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Abruzzo 1 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Molise 1 S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 4 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 5 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 6 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 7 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Sicilia 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sicilia 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sicilia 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sicilia 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sicilia 5 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
V-Ridium Solar Sicília 6 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sicília 7 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar ER 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar ER 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
ARNG Solar I S.R.L.	Pescara	100%	100%	Utility-Scale
ARNG Solar III S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
ARNG Solar VI S.R.L.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
ARNG Solar VII S.r.l	Roma	100%	100%	Utility-Scale
ARNG Solar VIII S.r.l.	Pescara	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Campania 3 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Lombardia 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Padania 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Veneto 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Lombardia 1 S.r.l.	Roma	95%	95%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Piemonte 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Calabria 8 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Bess Puglia 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Hybrid Campania 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sardegna 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Hybrid Puglia 1 S.r.l	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Solar Green Venture S.r.l	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Lazio 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Bess Campania 2 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Sicília 8 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
SF ELE S.r.l.	Viterbo	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power BESS Puglia 5 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Solar Toscana 1 S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Krcevina d o.o.	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Volt Verts 1	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Volt Verts 2	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Agrivoltaïque 23	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Vipperow I Solar Farm GmbH	Hamburgo	100%	100%	Utility-Scale
Lite Power Rába 2016 Megújuló Energetikai Szolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság (KIRA)	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
LJG Green Source Energy Alpha S.A (Lions)	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV1 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV2 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV3 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV4 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV5 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV6 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium PV7 Greece Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Solar Sun 6 S.r.l.	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Sun Records s.r.l.	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Sun Terminal s.r.l.	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
V-Ridium Amvrakia Energeiaki Single Member S.A. (MADE)	Atenas	100%	100%	Utility-Scale
Menelou Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
Balkany Solar Kft	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Venus EOOD	Stara Zagora	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Bulgaria Ltd	Sófia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Balkan d o.o	Belgrado	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Greece P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power France SAS	Lyon	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Italy S.r.l.	Roma	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Romania S.R.L	Bucareste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power OSD sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Magazyn EE Turośń Kościelna Sp. Z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Magazyn EE Elk Sp. Z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Magazyn EE Siedlce Sp. Z.o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Green Repower Photovoltaic Single Member P.C.	Attica	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power USA Inc.	Delaware	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Holding LLC	Delaware	100%	100%	Utility-Scale
Renewables Holding LLC	Delaware	100%	100%	Utility-Scale
Herkimer Holding LLC	Boston	100%	100%	Utility-Scale
Herkimer Solar LLC	Nova Iorque	100%	100%	Utility-Scale
HCCC Solar LLC	Nova Iorque	100%	100%	Utility-Scale
Grand Levee Solar, LLC	Califórnia	100%	100%	Utility-Scale
Lafayette Wind, LLC	Califórnia	100%	100%	Utility-Scale
Greenstone Energy LLC (g)	Boston	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Alamogordo Holdings LLC	New México	100%	100%	Utility-Scale
Alamogordo Solar LLC	New México	100%	100%	Utility-Scale
Dakota Flyway Solar LLC	Dakota do Sul	100%	100%	Utility-Scale
Yoakum Solar LLC	Texas	100%	100%	Utility-Scale
Emerald EP LLC	Delaware	51%	51%	Utility-Scale
Winterberry Wind LLC (h)	Boston	—	51%	Utility-Scale
Azalea Wind LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Goldenrod Wind LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Dewdrop Wind LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Buttercup Wind LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Emerald Equipment LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Twin Energy LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Hardin Holdco LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Crosswind Holdco LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Top of Iowa Wind, LLC	Boston	51%	51%	Utility-Scale
Entrix Polska sp. z o.o.	Varsóvia	51%	51%	Utility-Scale
Greenvolt Power Danmark ApS	Risskov	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Germany GmbH	Berlim	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Development GmbH	Hamburgo	100%	100%	Utility-Scale
Vipperow II Solar Farm GmbH & Co. KG	Hamburgo	100%	100%	Utility-Scale
Kirchwaldsede Solar Farm GmbH & Co. KG	Hamburgo	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Hungary Kft.	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Ireland Limited	Dublin	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Zagreb društvo s ograničenom odgovornošću za savjetovanje	Zagreb	100%	100%	Utility-Scale
Augusta Energy Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 2 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 4 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
VRS 5 Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Gemmi Sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Power Advisory sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Buj Energy Storage Kft	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Buj Battery Kft.	Budapeste	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 3 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 4 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 5 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 6 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt Energy 7 sp. z o.o.	Varsóvia	100%	100%	Utility-Scale
GPD Farma Wiatrowa 21 sp. z.o.o.	Lublin	100%	100%	Utility-Scale
GPD Farma Wiatrowa 22 sp. z.o.o.	Lublin	100%	100%	Utility-Scale
GPD Farma Wiatrowa 23 sp. z.o.o.	Lublin	100%	100%	Utility-Scale
Lubelski Pierścień Wodorowy sp. z.o.o.	Lublin	100%	100%	Utility-Scale
Sustainable Energy One, S.L.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Silvano ITG, S.L.U.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Pitiu ITG, S.L.U.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Tora ITG, S.L.U.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Atenea ITG, S.L.U.	Madrid	100%	100%	Utility-Scale
Schraemli Project Management, S.L.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale

Denominação social	Sede	Percentagem efetiva de participação		Segmento de Negócio
		junho 2026	dezembro 2025	
Operating Business 5, S.L.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
Operating Business 3, S.L.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
Solbikes, S.L.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
PV Sunshine for Torre Pacheco, S.L.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
FV Cueva Del Duque Lorca, S.L.U.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
FV Casa Colorada Lorca, S.L.U.	Múrcia	100%	100%	Utility-Scale
Energía Eólica Barranco Del Agua, S.L.	Granada	100%	100%	Utility-Scale
Global Trade Wind, S.L.	Granada	100%	100%	Utility-Scale
Sistema Eléctrico de Conexión Barranco del Agua, A.I.E.	Granada	100%	100%	Utility-Scale
PE Carrugueiro, S.L.U.	Siero	100%	100%	Utility-Scale
Greenvolt España, S.L.	Madrid	100%	100%	Biomassa e estrutura

- (a) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, a sociedade Tresa Energía Industrial, S.L. fundiu-se na Greenvolt Next España, S.L. e a sociedade Perfecta Industrial Finance, S.L. fundiu-se na Greenvolt Invest España, S.L.
- (b) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, a Greenvolt Next Holding adquiriu a totalidade do capital social da Greenvolt Next Italia Invest 2, S.r.l. (anteriormente detida pela Greenvolt Next Italia, S.p.A.).
- (c) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, o Grupo Greenvolt adquiriu o controlo sobre a empresa Reflexo Carmim IV, através da compra dos 50% remanescentes da participação financeira que detinha anteriormente, em regime de empreendimento conjunto, através da parceria existente com a Infraventus, passando a consolidar integralmente esta entidade (Nota 4).
- (d) No final do segundo trimestre de 2026, foi concluído o processo de transferência da participação financeira nas subsidiárias Greenvolt Power Spain, S.L.U. e Greenvolt Power UK Limited, passando estas a ser detidas diretamente pela Greenvolt International Power, S.A. (anteriormente estas subsidiárias eram detidas pela Greenvolt Power Group Sp. Z o.o.).
- (e) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foi concluído o processo de venda da Garuda Solar, S.L., detida pela Tresa Energía, S.L., deixando esta sociedade de integrar o perímetro de consolidação do Grupo Greenvolt (Nota 3).
- (f) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foi concluído o processo de venda da V-Ridium Zaklików Sp z o.o., Windnet 2 Sp z. o.o. e VRS 29 Sp. z o.o. (subsidiárias detidas pela Greenvolt Power Group), deixando estas sociedades de integrar o perímetro de consolidação do Grupo Greenvolt (Nota 3).
- (g) Anteriormente designada por Yellowstone Energy LLC.
- (h) Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, foi concluído o processo de liquidação das subsidiárias Bursztyn Energia Sp. z o.o., Szafir Energia Sp. z o.o., Jowisz Energia Sp. Z o.o. e Winterberry Wind LLC (Nota 3).

Shaped — by nature



greenvolt.pt

Greenvolt – Energias Renováveis, S.A.

PORTUGAL
Av. José Malhoa 27
1070-157 Lisboa | Portugal

Capital Social totalmente subscrito e realizado €970.094.274,62
Matriculada na Conservatória do Registo Comercial de Lisboa
sob o número único de matrícula e identificação fiscal 506 042 715