

## **Annnonce événementielle au sens de l'art. 53 RC**

Zurich, le 27 mars 2026

### **Résultat annuel difficile soulignent la nécessité de la nouvelle stratégie « Renewables to AI »**

- **Baisse de la production d'électricité solaire à 152 352 MWh (-5,2 %)**
- **Chiffre d'affaires en baisse à 14,1 millions de CHF (-72,7 %)**
- **Marge EBITDA de 60,2 % et EBITDA de 8,5 millions de CHF (-48,9 %)**
- **Perte nette de 7,1 millions de CHF**
- **Vente du projet « Fuencarral to AI » à Madrid à un stade avancé**
- **Demande de renonciation au versement d'un dividende**

**La baisse du chiffre d'affaires, les corrections de valeur sur les installations solaires allemandes et la hausse des coûts financiers nets ont entraîné une perte nette de CHF 7,1 millions. La vente du projet « Fuencarral to AI » suscite un vif intérêt et se trouve à un stade avancé. Compte tenu des investissements considérables, le conseil d'administration propose à l'assemblée générale ordinaire de suspendre le versement du dividende pour l'exercice 2025.**

#### **Les conditions météorologiques, la faiblesse des prix de l'électricité et l'absence de ventes de projets ont entraîné une baisse des recettes**

Des conditions météorologiques défavorables, la faiblesse des prix de l'électricité ainsi qu'une base de comparaison élevée due à la vente, l'année précédente, du portefeuille italien de droits de projets ont entraîné une forte baisse du chiffre d'affaires de 72,7 % (-72,2 % en monnaies locales). Si l'on considère uniquement le chiffre d'affaires provenant de la vente d'électricité solaire, Edisun Power a enregistré une baisse de 0,8 million de CHF (-5,2 %, soit -3,9 % en monnaie locale), principalement due à la baisse de la production d'électricité solaire sur les marchés espagnol et portugais, à la baisse des prix du marché de l'électricité et à la mise hors service de petites installations en Allemagne arrivées en fin de vie. Au total, la production d'électricité solaire s'est élevée à 152 352 MWh, soit une baisse de 5,2 % par rapport à 2024. La production d'électricité solaire a baissé de 12,6 % en Espagne, de 5,7 % en Allemagne et de 3,7 % au Portugal, tandis qu'elle a augmenté de 4,3 % en Suisse, de 3,2 % en France et de 3,2 % en Italie. Les principales raisons de ces baisses ont été les mauvaises conditions météorologiques, notamment dans la péninsule ibérique, l'arrêt de six semaines de la centrale photovoltaïque de Requena en Espagne en raison d'actes de vandalisme liés au vol de câbles en cuivre, qui a causé des dommages à des infrastructures critiques, ainsi que, dans une moindre mesure, la

mise hors service de quelques petites installations en Allemagne, à savoir à Erbach (440 kWc) et à Kempten-Lebert (312 kWc). Une réduction encore plus élevée de la production d'électricité a pu être évitée grâce à une série d'investissements de rénovation, notamment dans les onduleurs, et à une gestion proactive des installations : ainsi, par rapport à 2024, la production d'électricité s'est améliorée en Suisse à la centrale du Grand Hangar (+45,8 MWh, soit 17 %), en Espagne aux centrales de Valle Hermoso (+26,8 MWh, soit 12,5 %) et en France à la centrale d'Imerys (+53,7 MWh, soit 12,2 %). Au total, 74 % de la production d'énergie d'Edisun ont été générés au Portugal, 18 % en Espagne et les 8 % restants en France, en Allemagne, en Suisse et en Italie réunis.

### **La marge EBITDA, à 60,2 %, et le ratio de fonds propres, à 28,3 %, restent solides**

Edisun Power continue de fonctionner avec une structure extrêmement allégée. Le résultat avant intérêts, impôts et amortissements (EBITDA) s'est élevé à 8,5 millions de CHF, contre 16,6 millions de CHF pour la même période de l'année 2024. Les recettes issues de la vente de garanties d'origine (GO) au Portugal ont nettement augmenté, passant d'un peu moins de 50 000 CHF en 2024 à 0,6 million de CHF au cours de la période sous revue 2025, ce qui a eu un impact positif sur le résultat.

Les sites en France ont affiché une forte marge d'EBITDA de 80,2 % (2024 : 80,5 %), la Suisse a enregistré une marge de 77,5 % (2024 : 86,8 %), tandis que le Portugal est resté stable à 74,4 % (2024 : 74,3 %). Les marges EBITDA se sont améliorées en Italie pour atteindre 81,4 % (2024 : 53,8 %) et en Allemagne pour atteindre 52,1 % (2024 : 48,2 %). C'est l'Espagne qui a enregistré la plus forte baisse, avec un impact de près de 0,6 million de CHF sur l'EBITDA, principalement en raison de conditions météorologiques défavorables et de temps d'arrêt des installations solaires dus à des facteurs externes. Le groupe a affiché une marge d'EBITDA de 60,2 % pour les installations en service, contre 69,2 % l'année précédente.

Les amortissements sur les installations solaires se sont élevés à 5,7 millions de CHF (2024 : 6,6 millions de CHF). En outre, une dépréciation de 2,1 millions de CHF a été comptabilisée, concernant principalement des installations photovoltaïques en Allemagne, à savoir PV Hörselgau UG & Co. KG, pour laquelle la préservation de la valeur future est improbable, ainsi que PV Leipzig Alter Flughafen UG & Co. KG, en raison de flux de trésorerie futurs attendus plus faibles. Par rapport à l'année précédente, le résultat d'exploitation, qui s'élève à 0,7 million de CHF (2024 : 9,7 millions de CHF), affiche une marge EBIT en baisse de 4,9 % (2024 : 18,8 %).

Les charges financières nettes, y compris l'impact des variations des taux de change, ont augmenté pour atteindre 7,2 millions de CHF, les charges d'intérêts s'élevant à 7,5 millions de CHF (2024 : 7,1 millions de CHF) – une conséquence directe de l'augmentation des emprunts portant intérêt contractés pour soutenir les activités de développement.

Au total, la perte nette s'est élevée à -7,1 millions de CHF (2024 : bénéfice de 2,9 millions de CHF), ce qui correspond à un résultat par action de -6,30 CHF (2024 : 2,75 CHF). Cette situation s'explique principalement par les conditions météorologiques défavorables qui ont pesé sur la performance opérationnelle, ainsi que par des facteurs externes et une base de comparaison plus élevée due à la cession bénéficiaire du portefeuille photovoltaïque italien en 2024.

## **Investissements continus et nouveaux financements**

Le flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles s'est élevé à -3,4 millions de CHF, soit un niveau nettement inférieur à celui de l'année précédente (0,2 million de CHF). Cette baisse s'explique principalement par la diminution des encaissements liés à la vente d'électricité ainsi que par la hausse des charges d'intérêts. Le développement des installations photovoltaïques s'est poursuivi. L'installation de Sadino (22 MWc) est prête à être construite et a été classée comme « destinée à la vente ». L'installation solaire de « Fuencarral to AI » (941 MWc) a absorbé la majeure partie des investissements de développement, qui se sont élevés à CHF 4,2 millions (2024: CHF 9,7 millions).

Edisun Power a mené à bien ses opérations de financement : la société a émis une obligation à cinq ans à 3,5 %, qui a été souscrite tant par des investisseurs existants que par de nouveaux investisseurs, ce qui a permis de lever un montant total de 16,2 millions de francs suisses ; une augmentation de capital de 5 millions de francs suisses a également été réalisée. Ces fonds ont été utilisés pour le développement des projets solaires ainsi que pour le remboursement de dettes liées principalement à l'acquisition des projets Fuencarral.

Avec 346,9 millions de CHF, le total du bilan n'était que légèrement inférieur à celui de l'année précédente (2024 : 353,7 millions de CHF). L'augmentation de capital réalisée en 2025 a eu un effet positif sur les fonds propres ; cet effet a toutefois été compensé par la perte nette comptabilisée au cours de la période sous revue, ce qui a entraîné une légère baisse du ratio de fonds propres à 28,3 % (2024 : 29,4 %).

L'endettement net (dettes financières portant intérêt moins les liquidités) a légèrement diminué pour s'établir à 235,8 millions de CHF (2024 : 238,4 millions de CHF). La baisse significative des immobilisations corporelles, qui sont passées de CHF 342,8 millions à CHF 99,5 millions, s'explique par le reclassement du projet Fuencarral en Espagne et du projet Sadino au Portugal dans les stocks (CHF 235,2 millions), ces deux projets étant destinés à la vente. Les dettes à court terme ont augmenté pour atteindre 55,4 millions de CHF (2024 : 12,9 millions de CHF), ce qui s'explique principalement par le reclassement d'un emprunt obligataire arrivant à échéance en 2026 dans les dettes à court terme.

## **Perspectives pour l'année en cours, nouvelles mesures de financement, ventes prévues et suspension du versement des dividendes**

Sur le plan opérationnel, la production d'électricité solaire a été très difficile au cours des premiers mois de l'exercice 2026. Des conditions météorologiques défavorables au Portugal, en Espagne et en Italie, la volatilité des prix de l'électricité, les restrictions du réseau dues à une surproduction – qui ont entraîné des « arrêts de production » temporaires au Portugal et en Espagne – ainsi que des vols de câbles sur deux sites en Espagne ont pesé sur le résultat. En 2026, l'accent continuera d'être mis sur des mesures de liquidité importantes et sur la vente réussie du vaste portefeuille de projets « Fuencarral to AI », ainsi que sur les opportunités associées dans le domaine des centres de données. Le conseil d'administration propose donc de suspendre le versement d'un dividende pour l'exercice 2025.

Le rapport annuel 2025 du groupe Edisun Power est disponible sur le site web :

<https://www.edisunpower.com/fr/investors#reports>

**Pour plus d'informations**

Dr. René Cotting, +41 44 266 61 20, [info@edisunpower.com](mailto:info@edisunpower.com)

**Groupe Edisun Power**

En tant que producteur européen coté en bourse d'électricité solaire, le groupe Edisun Power finance et exploite des installations solaires dans différents pays européens. Edisun Power a débuté ses activités dans ce domaine dès 1997. Depuis septembre 2008, l'entreprise est cotée à la Bourse suisse. Edisun Power dispose d'une vaste expérience dans la réalisation et l'acquisition de projets nationaux et internationaux. Actuellement, l'entreprise possède 32 installations solaires en Suisse, en Allemagne, en Espagne, en France, en Italie et au Portugal. Avec un portefeuille de projets d'environ 1 GW, l'entreprise est prête pour une croissance significative, notamment grâce à sa stratégie « Renewables to AI ».

**Disclaimer**

*This document contains forward-looking statements. These statements are based on the current views, expectations, assumptions and information of the management of the Company. Forward-looking statements should not be construed as a promise of future results and developments and involve known and unknown risks and uncertainties. Actual results, performance or events may differ materially from those described in such statements due to a number of factors. The Company does not assume any obligations to update any forward-looking statements.*

*This document is not an offer to sell or a solicitation of offers to purchase or subscribe for shares. This document is not a prospectus within the meaning of Article 652a of the Swiss Code of Obligations, nor is it a listing prospectus as defined in the listing rules of the SIX Swiss Exchange AG or a prospectus under any other applicable laws. Copies of this document may not be sent to jurisdictions, or distributed in or sent from jurisdictions, in which this is barred or prohibited by law. The information contained herein shall not constitute an offer to sell or the solicitation of an offer to buy, in any jurisdiction in which such offer or solicitation would be unlawful prior to registration, exemption from registration or qualification under the securities laws of any jurisdiction. A decision to invest in securities of Edisun Power Europe AG (the "Company") should be based exclusively on the issue and listing prospectus to be published by the Company for such purpose.*

## Chiffres-clés du groupe Edisun Power

<b>Comptes de pertes et profits</b> (en milliers de CHF)	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Chiffre d'affaires	14'061	51'543
Recettes provenant de la vente d'électricité	13'973	14'751
Recettes provenant de la vente des droits des projets	-	36'719
Autres recettes	88	73
EBITDA	8'471	16'580
en % du chiffre d'affaires	60.2%	32.2%
Amortissements et provisions	-5'676	-6'571
Corrections de valeur	-2'099	-293
EBIT	696	9'716
en % du chiffre d'affaires	4.9%	18.9%
Résultat net	-7'052	2'851
en % du chiffre d'affaires	-50.2%	5.5%
par action en CHF	-6.30	2.75
<b>Bilan</b> (en milliers de CHF)	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Terrains, installations et équipements	99'517	342'814
Stocks (projets solaires à vendre)	235'218	-
Somme du bilan	346'884	353'668
Fonds propres	98'142	104'095
en % de la somme du bilan	28.3%	29.4%
Endettement net	235'782	238'415
<b>Flux de liquidités</b> (en milliers de CHF)	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Secteur exploitation	-3'430	225
Secteur investissements	92	-9'675
Secteur financement	2'202	-6'176
<b>Installations Photovoltaïques</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Nombre d'installations photovoltaïques	32	34
Puissance installée	104.7 MW	105.5 MW
Production d'électricité solaire	152'318 MWh	160'568 MWh
Nombre de centrales photovoltaïques en développement	2	6
Puissance en développement	963.0 MW	995.7 MW