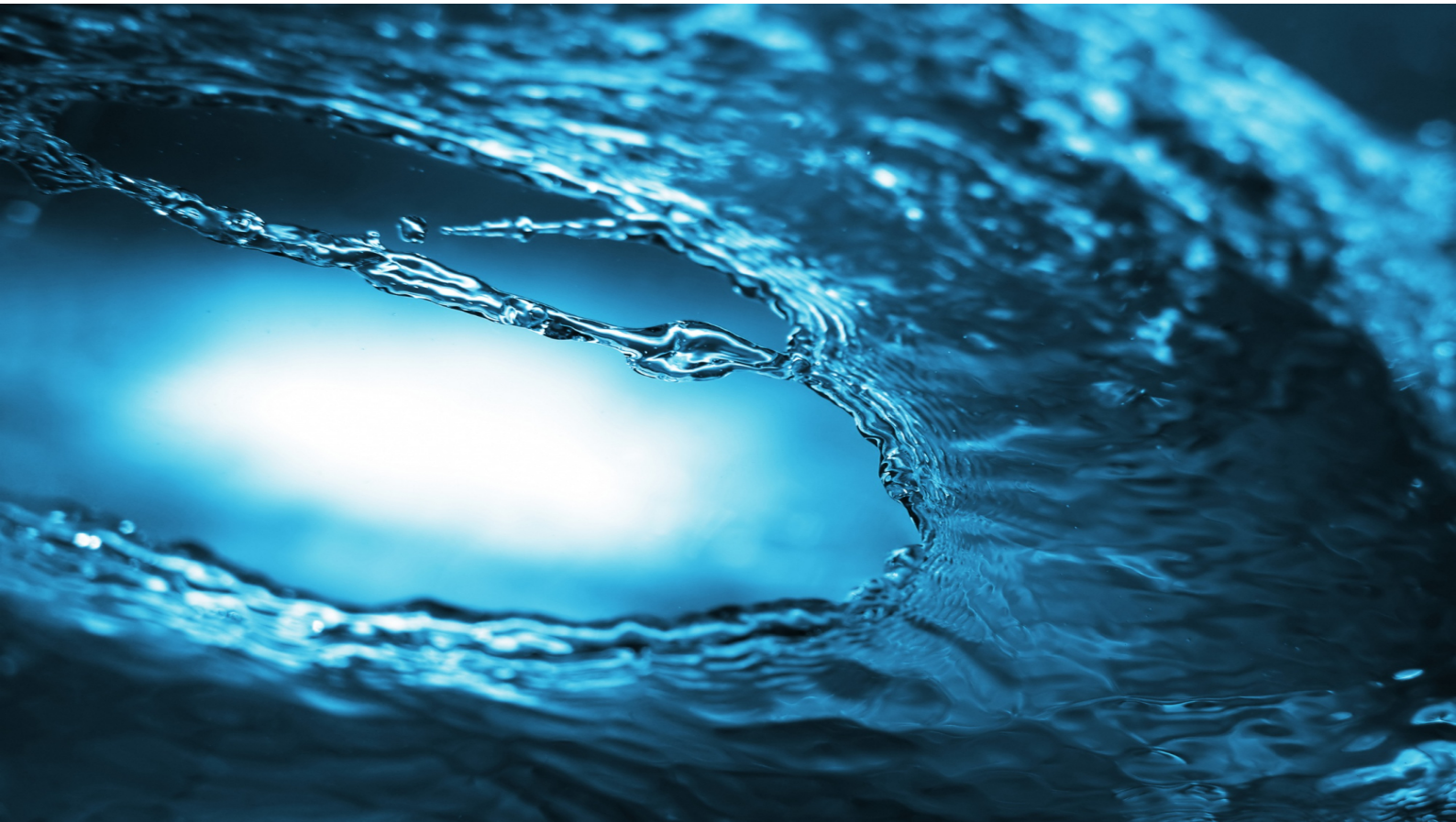


5,4MW Centrale hydroélectrique HPP



MERGERSCORP

5,4MW Centrale hydroélectrique HPP

Le projet porte sur la construction d'une petite centrale hydroélectrique (ci-après dénommée "la centrale") d'une capacité de 5,4 MW sur un site potentiel situé sur la rivière Talas, dans le district de Talas, dans la région de Talas. La topographie du terrain permet de construire la centrale hydroélectrique avec un système d'admission à flux ouvert.

L'emplacement de la centrale hydroélectrique a été choisi en raison de la pente la plus élevée et du développement maximal du potentiel hydroélectrique de la rivière.

La production annuelle potentielle d'énergie électrique est de 36,8 millions de kWh.

Vue d'ensemble

L'emplacement de la prise d'eau a été choisi en tenant compte de la topographie.

du terrain. Le système de prise d'eau à écoulement libre aura une longueur de 5,6 mètres. La pression totale sera de 50 mètres et la pente moyenne du système de prise de pression sera de 8,9 mètres par kilomètre.

La superficie totale préliminaire du terrain alloué à la construction des structures principales de la centrale hydroélectrique est de 20,2.

hectares, y compris la prise d'eau (6,3 ha), le canal de dérivation (11,0 ha), la centrale électrique et les structures annexes (2,9 ha).

L'emplacement de la centrale hydroélectrique a été choisi en fonction de la pente la plus élevée avec un maximum.

le développement du potentiel hydroélectrique de la rivière. Chemins d'accès à la prise d'eau sur la rive droite – il y a un chemin de campagne le long du canal de dérivation, jusqu'au bâtiment de la station sur la rive gauche.

Points clés

Poste 110/35/10 kV Chat Bazaar à proximité. La capacité de la sous-station est de 25 000 kVA. La ligne aérienne pour se connecter à la sous-station de Chat Bazaar est longue de 7,3 km. La sous-station voisine de 8 000 kVA 35/10 kV de Kyrk-Kazyk. Compte tenu de la capacité potentielle de la centrale hydroélectrique et de la distance entre la centrale hydroélectrique et la sous-station, la construction d'une ligne aérienne de 35 kV et d'une sous-station élévatrice de 35 kV est nécessaire. Selon Google Maps, la longueur de la ligne aérienne de 35 kV reliant le poste de commutation de la petite centrale électrique à la sous-station "Chat Bazaar" sera de 2,7 km.

Situation avantageuse de l'établissement. L'emplacement de la centrale a été choisi en tenant compte de la pente la plus élevée et du développement maximal du potentiel hydroélectrique de la rivière. Chemins d'accès à la prise d'eau sur la rive droite – il y a un chemin de campagne le long du canal de dérivation, jusqu'au bâtiment de la station sur la rive gauche.

La topographie du terrain permet la construction d'une centrale hydroélectrique avec un système de prise d'eau à écoulement libre, ce qui réduit le coût du projet.

TARGET PRICE

\$8,990,000

GROSS REVENUE

\$0

EBITDA

\$0

BUSINESS TYPE

Centrale Électrique

COUNTRY

Kirghizistan

BUSINESS ID

L#20240646

Potentiel hydroélectrique élevé. Le potentiel hydroélectrique du pays est de 142 milliards de kWh. La République kirghize est le troisième pays de la CEI en termes de capacité de production de centrales hydroélectriques et de centrales hydroélectriques à cycle combiné.

Faible développement du potentiel. En 2021, le taux d'utilisation est de 10 % du potentiel hydroélectrique total du pays.

Capacité élevée des cascades HPP. Selon les experts, la capacité totale des cascades de centrales hydroélectriques potentielles est de 5 600 milliards de kWh.

CASA-1000. La République kirghize est membre du projet CASA-1000 visant à créer une ligne électrique reliant l'Asie centrale et l'Asie du Sud.

Statut

- Prêt à construire (RTB)

Finances

Coût du projet – 8 375 960

- Structure hydraulique – 3 327 333
- Structure hydromécanique – 2 740 000
- Structure électrique – 1 280 000
- Dépenses imprévues – 587 787
- Frais administratifs – 440 840

Montant des investissements – 8 375 960

Délai de récupération – 6,35 ans

Capacity	5.4 MW
Output	36.75 million kWh
Investments	USD 8.37 million

***According to the legislation of the Kyrgyz Republic, the project may be subject to a preferential tariff with application of a coefficient of 1.3 for small HPPs for a period not exceeding 10 years.*

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Output	million kWh	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75	36,75
Tariff	USD/kWh	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386	0.0386
Revenue	thousand USD	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7	1 418,7
EBITDA	thousand USD	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2	1 318,2

✓ IRR at the end of Year 10 is 9.23%

✓ Project payback period is 6.35 years, discounted payback period is 9.05 years

SOURCES OF FINANCING AND APPLICATION OF FUNDS

Source of financing	Amount, USD
Financial investor	8 375 960
Total:	8 375 960
Application of funds	Amount, USD
Hydraulic structure	3 327 333
Hydromechanical structure	2 740 000
Electrical equipment	1 280 000
Unforeseen expenses	587 787
Administrative expenses	440 840
Total:	8 375 960

The information contained herein does not constitute an offer to sell or a solicitation of an offer or a recommendation to purchase securities under the securities laws of any jurisdiction, including the United States Securities Act of 1933, as amended, or any US state securities laws, or a solicitation to enter into any other transaction

The projected financial information contained in the Memorandum is based on judgmental estimates and assumptions made by the management of the target Company, about circumstances and events that have not yet taken place. Accordingly, there can be no assurance that the projected results will be attained. In particular, but without prejudice to the generality of the foregoing, no representation or warranty whatsoever is given in relation to the reasonableness or achievability of the projections contained in the Memorandum or in relation to the bases and assumptions underlying such projections and you must satisfy yourself in relation to the reasonableness, achievability and accuracy thereof.

By delivering this Memorandum, neither MergersUS Inc., nor its authorized agents are making any recommendations regarding the acquisition or strategies outlined herein. Interested parties shall exercise independent judgment in, and have sole responsibility for, determining whether an acquisition of the Company is suitable for them, and neither MergersUS Inc, nor its authorized agents have responsibility to, and will not, monitor the condition of interested parties to determine that an acquisition is or remains suitable for them. Among other things, suitability of an acquisition will depend upon an interested party's investment and business plans and financial situation.

This document is prepared for information purposes only. It is made available on the express understanding that it will be used for the sole purpose of assisting the recipients to decide whether they wish to proceed with a further investigation of the Proposed Transaction.

The recipients realize and agree that this document is not intended to form the basis of any investment decision or any other appraisal or decision regarding the Proposed Transaction, and does not constitute the basis for the contract which may be concluded in relation to the Proposed Transaction.

All information contained in this document may subsequently be updated and adjusted. MergersUS Inc. has not independently verified any of the information contained herein or on which this document is based. Neither the Company, nor its management or shareholders, nor MergersUS Inc. , nor any of their respective directors, partners, officers, employees or affiliates make any representation or warranty (express or implied) or accept or will accept any responsibility or liability regarding or in relation to the accuracy or completeness of the information contained in this document or any other written or oral information made available to any interested party or its advisers. Any liability in respect of any such information or any inaccuracy in or omission from the document is expressly disclaimed.

MERGERSCORP

© 2026 MergersCorp M&A International. All rights reserved.

© 2026 MergersCorp M&A International. MergersCorp™ M&A International is the collective brand name of independent affiliates of MergersCorp M&A International. For more details on the nature of our affiliation, please visit us on our website <https://www.mergerscorp.com/disclaimer>. MergersCorp M&A International is not a registered broker-dealer under the U.S. securities laws. MergersCorp M&A International does not offer or sell securities or provide investment advice or underwriting services. The articles or publications contained in this presentation are not intended to provide specific business or investment advice. The author or MergersCorp M&A International shall not be liable for any errors or omissions, or for any loss suffered by any person or organization acting or refraining from acting as a result of the content of this website. It is recommended that specific independent advice be sought before making any business or investment decision.

MERGERSCORP

WWW.MERGERSCORP.COM