

Communiqué de presse

EnergeÔ La Côte: campagne de prospection des ressources géothermiques – des résultats prometteurs qui distinguent le potentiel de plusieurs nouveaux projets.

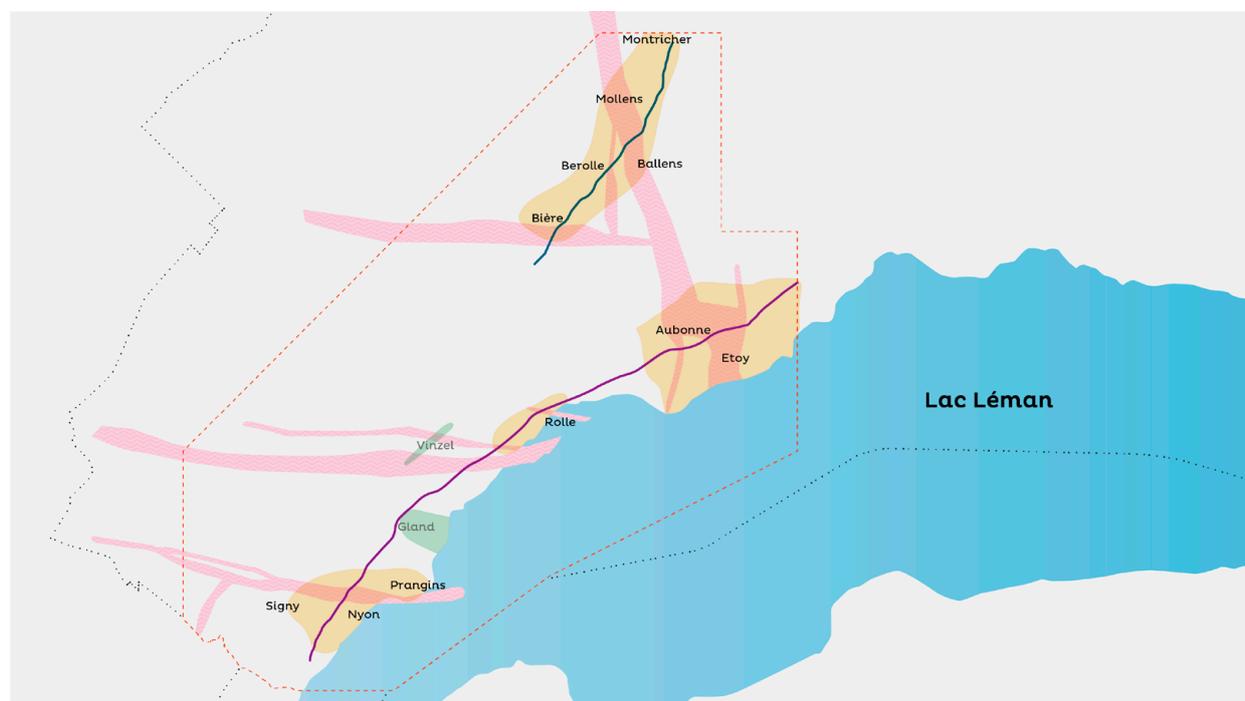
Vinzel, le 28 juin 2022 – La campagne de prospection du sous-sol de La Côte, réalisée dans le but de déterminer avec précision le potentiel géothermique de la région, s'est achevée après trois semaines de mesures nocturnes en août dernier. Après plusieurs mois d'analyse, EnergeÔ et ses partenaires annoncent l'identification de plusieurs projets potentiels sur tout le territoire de La Côte. Ces projets de géothermie de moyenne et faible profondeur seraient à même de produire de la chaleur naturelle pour plus de 50 % des habitants du district de Nyon.

Des résultats très attendus

Du 9 au 27 août 2021, des camions vibreurs ont parcouru une quarantaine de kilomètres dans 30 communes, majoritairement dans le district de Nyon ainsi que dans la partie sud-ouest du district de Morges, sur une surface totale d'environ 414 km². Exception faite de certaines nuits où la campagne a dû être interrompue en raison des conditions météorologiques – de forts vents pouvant occasionner des ondes parasites – la prospection s'est déroulée conformément aux prévisions. La campagne a été divisée en deux tracés: une première ligne de 11 km allant de Saubraz à Montricher et une deuxième, de 27 km, partant de la région d'Aubonne/Etoy et se terminant dans la région de Nyon, à Crans. Après analyse et interprétation, les résultats positifs confirment la présence de failles naturelles, ainsi que la présence de secteurs comportant des réservoirs géothermiques. L'exploitation de ces réservoirs permettrait de chauffer de nombreux ménages et entreprises de la région.

Une dizaine de projets et autant de perspectives

Le territoire déterminé par le permis de recherche en surface (PRSU), délivré par Département de l'Environnement et de la Sécurité de l'État de Vaud, confirme son haut potentiel géothermique. Ce sont plus de dix sites qui s'avèrent propices à l'exploitation des ressources géothermiques. Sont concernés les secteurs de Nyon-Prangins, Signy, de Rolle, d'Aubonne-Etoy ainsi que le secteur du plateau de Bière. Chacun des projets potentiels ayant ses propres impératifs techniques et un échéancier unique, la Direction d'EnergeÔ a d'ores et déjà initié des rencontres avec une partie des autorités des communes concernées, afin de statuer sur leurs besoins respectifs. Tous ces projets s'inscrivent dans la même lignée qu'EnergeÔ Vinzel, dont la plateforme de forage est actuellement en fin de travaux. Les forages envisagés sont de profondeurs variables, allant de 100 m à environ 2'300 m, soit de faible et moyenne profondeur et atteignent des eaux de 25°C à 90°C.



Légendes

- Zones faillées
- Zones potentielles de valorisation de chaleur
- Zones potentielles de valorisation de chaleur propre à EnergieÔ Vinzel
- Périmètre du « Permis de Recherche en surface » délivré par l'Etat de Vaud
- Tracé de la prospection « Saubraz-Montrichier » – Longueur 11 km
- Tracé de la prospection « Aubonne/Etoy-Crans » – Longueur 27 km

« Les résultats de cette campagne de prospection constituent une étape majeure dans notre volonté d'indépendance face aux énergies fossiles pour toute une région, mais également pour les futurs développements de la géothermie en Suisse romande. EnergeÔ et ses partenaires apportent une solution concrète et locale aux stratégies énergétiques vaudoises comme fédérales. Le soutien de la population, ainsi que des autorités est primordial pour les prochains défis qui nous attendent », souligne Daniel Clément, Directeur d'EnergeÔ SA.

Nyon, taillée pour la géothermie

Parmi les projets identifiés à la suite de l'analyse des résultats de la campagne de prospection, celui situé sur le territoire de la commune de Nyon s'avère l'un des plus prometteurs, du fait de sa proximité avec la faille géologique de Bonmont-Yvoire. Cette faille permettrait l'exploitation du Dogger, un aquifère situé à 2'300 m sous terre. Contrairement à certains projets, le forage de Nyon ne nécessite pas d'acquisition sismique 2D ou 3D complémentaire. Un doublet géothermique de deux forages, l'un producteur et l'autre réinjecteur, similaire à celui de Vinzel, doit permettre de produire de l'énergie pour alimenter le futur réseau de chauffage à distance, également situé à proximité immédiate. Les terrains propices à l'accueil de la plateforme accueillant les deux forages, puis la centrale géothermique ont déjà été identifiés en collaboration avec les Services industriels de Nyon. Les prochaines étapes seront marquées par la confirmation de la parcelle retenue, la conception schématique d'un doublet géothermique et l'élaboration d'un budget relatif aux coûts de forage.

Contact médias

EnergeÔ SA

Terry Emmel, Agence Trio
temmel@trio.ch – 021 614 60 04

À propos d'EnergeÔ

L'idée visionnaire d'exploiter la chaleur du sous-sol de La Côte est partagée, dès 2006, par trois partenaires convaincus de développer les énergies renouvelables dans la région. Il s'agit de la Société Electrique des Forces de l'Aubonne (SEFA), la Société Electrique Intercommunale de La Côte (SEIC) et les Services Industriels de Nyon (SI Nyon). Romande Energie, souhaitant renforcer son soutien aux nouvelles énergies, les rejoint en 2013. La même année, le projet prend le nom d'EnergeÔ, sous la responsabilité de Daniel Clément, ingénieur EPFL en électricité, lequel est nommé Directeur de la société EnergeÔ SA créée le 1^{er} juin 2016.

La société EnergeÔ SA a pour but de développer des projets de géothermie sur La Côte et conduit actuellement deux projets :

EnergeÔ Vinzel, projet pionnier au niveau romand, car il s'agit du premier site sélectionné pour réaliser un projet de moyenne profondeur (environ 2'300 m) principalement dédié à la production de chaleur. Après la procédure de mise à l'enquête, EnergeÔ a reçu l'aval des autorités cantonales le 19 juillet 2019. Le projet d'exécution a été validé le 23 septembre 2021, ce dernier permettant la décision finale d'octroi du « Permis de Recherche en Sous-sol ». Le projet EnergeÔ Vinzel vise à explorer puis exploiter la chaleur du sous-sol de la région. Un doublet géothermique (2 forages d'env. 2'300 mètres de profondeur – puits producteur et réinjecteur) doit permettre de produire de l'énergie pour alimenter des réseaux de chauffage à distance. La construction de la plateforme de forage a débuté fin janvier 2021, dans le but de pouvoir forer durant l'automne 2022. En cas de succès, la mise en exploitation prévoit une production de chaleur pour environ 1'500 ménages durant un minimum de 40 ans.

- EnergeÔ La Côte, projet parallèle visant à acquérir des données des couches souterraines, dans le but d'évaluer le potentiel d'exploitation de la chaleur naturelle du sous-sol de cette région afin de pouvoir ensuite la valoriser grâce à des forages similaires à ceux de Vinzel. Pour la réalisation de ce projet, EnergeÔ SA bénéficie d'un « Permis de recherche en surface », octroyé par l'Autorité le 15 juin 2021.