

Communiqué de presse

EnergeÔ Vinzel: le forage débute – direction 2'300 mètres sous terre.

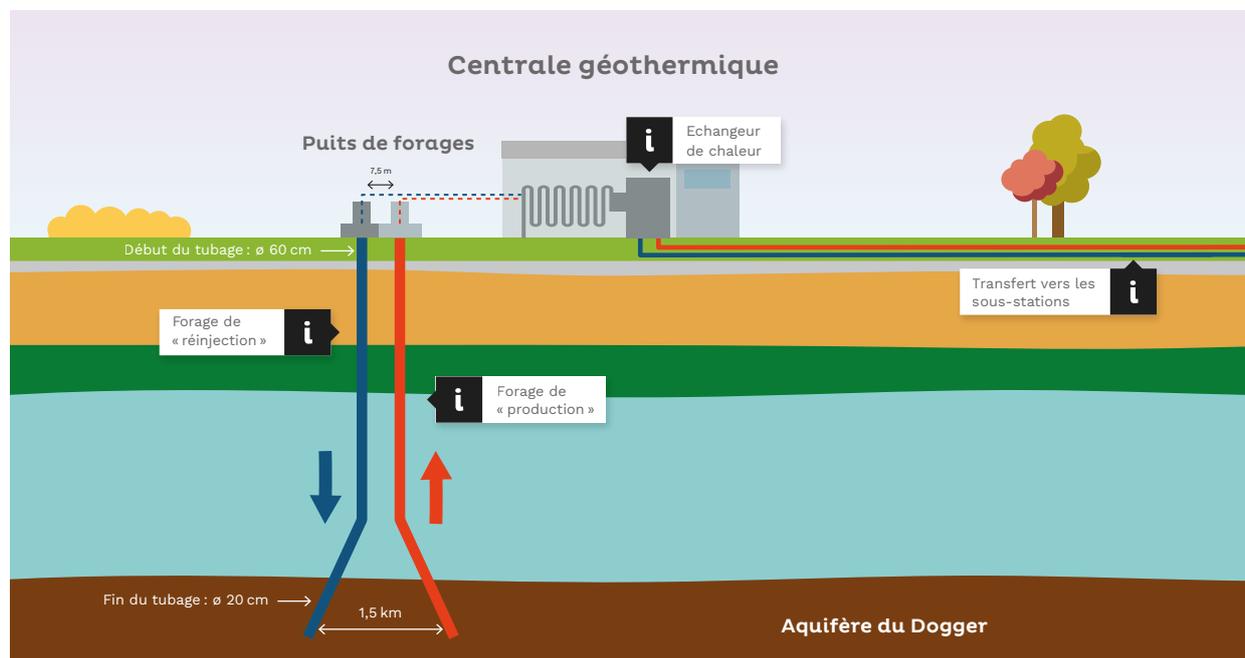
Vinzel, le 21 novembre 2022 – Etape décisive du projet EnergeÔ Vinzel initié en 2006: la foreuse est entrée en activité ce lundi 21 novembre sur le coup de midi. Le premier forage atteindra les 2'300 mètres de profondeur dans une soixantaine de jours afin de prélever la ressource du Dogger, une formation géologique datant d'environ 175 millions d'années. Le succès du projet doit être confirmé au cours de l'été 2023, après la réalisation du doublet géothermique. Ce dernier devrait permettre de chauffer l'équivalent de 1'500 à 3'000 ménages, durant un minimum de 40 ans.

Une plongée dans les moyennes profondeurs

Le projet EnergeÔ Vinzel, porté par quatre partenaires énergéticiens engagés de la région, s'inscrit dans la famille des projets de géothermie de moyenne profondeur, contrairement aux projets dits de géothermie profonde, similaires à ceux réalisés à Bâle et à St-Gall. Dans la région de La Côte, le Dogger, une couche géologique calcaire datant d'environ 175 millions d'années, est naturellement fracturée. Ce projet ne nécessite donc pas de méthodes de fracturation hydraulique artificielles du massif rocheux.

« Ressource renouvelable et locale par excellence, sans émission de CO₂, la géothermie est appelée à contribuer de manière importante aux objectifs climatiques et énergétiques que l'Etat de Vaud s'est fixés. Il est en effet attendu que les énergies renouvelables couvrent la moitié de la consommation énergétique du canton d'ici 2050. A cet horizon, nous espérons voir une vingtaine de centrales géothermiques en exploitation afin de valoriser le fort potentiel de chaleur du sous-sol vaudois. » commente Cornelis Neet, Directeur général de l'environnement de l'Etat de Vaud.

[1]



Un doublet géothermique sera réalisé, constitué par deux forages qui sont déviés et distants de 1,5 kilomètre en fin de forage. Pour valoriser la chaleur, deux boucles sont ainsi créées, chacune en circuit fermé et indépendantes l'une de l'autre. La première incombe à la société EnergeÔ et est appelée « boucle géothermale », elle prélève la chaleur depuis l'aquifère du Dogger grâce au puits de production, la transfère ensuite dans un échangeur de chaleur, avant d'être restituée dans le même aquifère grâce au puits de réinjection. La deuxième boucle, appelée « boucle géothermique », incombe à la société ThermorésÔ, qui achemine la chaleur ainsi transférée au travers de l'échangeur directement vers les consommateurs.

Des équipes à l'œuvre 24h/24 & 7j/7

Les opérations ont débuté aujourd'hui par le forage du premier puits de production, il sera réalisé en quatre sections avec un diamètre toujours plus petit à chaque section. Une soixantaine de jours seront nécessaires pour atteindre la cible, avec des étapes bien définies (forage, tubage, cimentation, tests). Une fois arrivés au but (2'300 mètres), si l'eau est présente en suffisance et que les différents tests, de débit comme de température, sont concluants, les équipes s'attelleront au forage du deuxième puits, de réinjection, pendant une deuxième phase similaire. Finalement, le test final de circulation de l'eau entre les deux puits devra confirmer le succès des opérations. Les prévisions permettent d'envisager un débit allant de 30 à 60 litres par seconde, ainsi qu'une température comprise entre 80 à 85 degrés. Durant l'intégralité des phases de forage, deux équipes (env. 25 personnes de jour et 15 personnes de nuit) se relayeront 24 heures sur 24 et 7 jours sur 7.

[2]

Aux côtés du personnel de l'entreprise de forage, les bureaux responsables de la géologie, de l'hydrogéologie, du suivi environnemental de réalisation ainsi que plusieurs autres compagnies de services accompagnent les opérations. Le réseau de surveillance de la sismicité ainsi que celui qui examine les sources de la région sont opérationnels depuis plusieurs mois. Ils permettent d'encadrer les opérations en toute sécurité.

« Notre équipe a investi beaucoup d'efforts et s'est pleinement engagée pour aborder ces opérations de manière sereine, tout en étant consciente des défis qui nous attendent : il est nécessaire de rester humble face à ce que la nature va nous offrir. C'est avec enthousiasme que nous entrons enfin dans la dernière ligne droite du projet, qui se concrétise dans un contexte de crise énergétique sans précédent. L'intérêt pour ce type d'énergie est naturellement croissant et nous devrions pouvoir apporter une réelle solution indigène à la problématique actuelle. Dans notre région, le potentiel de la géothermie a scientifiquement été prouvé l'année dernière par les résultats de notre projet de prospection EnergeÔ La Côte. L'expérience et les compétences engrangées par EnergeÔ depuis plus de 10 ans et les nouvelles connaissances générées donnent une réelle place et d'excellentes perspectives à la géothermie dans le mix énergétique romand. » souligne Daniel Clément, Directeur d'EnergeÔ SA.

Un pavillon pour en apprendre plus sur la géothermie

Juste à côté du site de forage, EnergeÔ a mis en place son pavillon exposition. Ouvert au grand public, il vise à renseigner sur la géothermie ainsi que sur le fonctionnement du site de Vinzel. De manière visuelle et pédagogique, les visiteurs pourront ainsi plonger dans l'univers de la géothermie. Le pavillon exposition est ouvert librement dès le 22 novembre 2022, tous les jours de 8h à 18h. Des visites guidées de l'entier du site seront prochainement disponibles.

Contact médias

EnergeÔ SA

Terry Emmel, Agence Trio

temmel@trio.ch

021 614 60 04

[3]

À propos d'Energieô

L'idée visionnaire d'exploiter la chaleur du sous-sol de La Côte est partagée, dès 2006, par trois partenaires convaincus par le développement des 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'Energieô, sous la responsabilité de Daniel Clément, ingénieur EPFL en électricité et titulaire d'un diplôme postgrade en gestion d'entreprise HES-SO, lequel est nommé Directeur de la société Energieô SA créée le 1^{er} juin 2016.

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

- Energieô Vinzel, projet pionnier au niveau romand, est le 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, Energieô a reçu l'aval des autorités cantonales le 19 juillet 2019. Le projet d'exécution a été validé le 23 septembre 2021, permettant ainsi la décision finale d'octroi du «Permis de Recherche en Sous-sol». Le projet Energieô 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, donnant ensuite lieu aux activités de forage à 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.
- Energieô La Côte, projet parallèle visant à acquérir des données des couches souterraines, a pour 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, Energieô SA bénéficie d'un «Permis de recherche en surface», octroyé par l'Autorité le 15 juin 2021.

[4]